

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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	* *	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-
-----														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-
-----														
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894		
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-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
RAMIREZ "A"				WELL #:	1	RRCID ->	190847	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7262 - 7270		
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		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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
STANLEY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	12608 - 12888		
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-

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-	-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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348
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-

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

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804							
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	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-

RESENDEZ				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-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
TRIAD O&G, LLC				101140						
MONTALVO, N. R.				WELL #: 60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756	- 1758
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-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023										
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-	
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-	
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023										
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-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #:	3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7933 - 7984
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	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 09/22/2023 - WELL PLUGGED 9/22/2023										
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	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-
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	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-
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	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-
HAHL, C. W. FEE		WELL #:	42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7658 - 7671
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-
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	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-
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	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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	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	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-
-----														
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	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-
-----														
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	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-
-----														
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	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-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 - 8000		
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 - 8000		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #:		178030	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5534 - 5622		
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A			
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	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-
-----											
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
-----											
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440 - 9442			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867							
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046		
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-
-----											
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENERGY 2000, INC.				251740							
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A			
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-
-----											
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	- 4988		
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-
-----											
GONZALEZ-GIL A GU				WELL #: 1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590	- 7674		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016
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-
-----												
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-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	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-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF. 14240 - 14332
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	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-	25032		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
-----											
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	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-	
-----											
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228							
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-	
-----											
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446							
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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				370061							
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	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				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-	-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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 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-
-----														
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	* * 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-
-----												
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			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-
-----															
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	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-
-----															
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-
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	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: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	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-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	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		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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	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-
-----													
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) 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-
-----												
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-
-----												
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	
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-

-----  
WILDLCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		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-

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

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-

-----  
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-	-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, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870  
-----

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 #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	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-
-----												
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-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 10116 - 10156	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	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-
-----												
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-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9292 - 9322	
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-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
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-
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807								
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.			460054								
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-
K&H FEE 1594		WELL #:	1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	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)	(-)	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-
-----												
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	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-
-----												
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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								
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



WILD CAT		//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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				505860										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:			RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
YTURRIA				518487										
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	
RITCHIE FARMS				518631										
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
10	14B2	EXT	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		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-
-----														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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: KLEBERG					
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	* * 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	6	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----										
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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	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-
-----										
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		N	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
-----										
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
-----										
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22										

WILD CAT		//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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
-----															
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		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-
-----															
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
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-
-----															
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON								
PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341		
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-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100	
M	ALLOW CODE	GAS 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-
-----										
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
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-
-----										
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-
-----										
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	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	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-				
-----																
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-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
-----																
STS PETROLEUM LLC		WELL #:		828153	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A				
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - WELL PLUGGED 09/20/23																
-----																
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-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179424	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9514 - 9520
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-	
-----												
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 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-	
-----												
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		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		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-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879								
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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-
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		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		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TR OFFSHORE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435	
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-
-----										
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-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	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-
-----												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6917 - 7058
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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-
-----												
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
VAQUERO OPERATING			882776						
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:	3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		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-
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		WELL #:	883803	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788	- 8794	
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:	2						
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-
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:	891175	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600	
JANCIK		WELL #:	10						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	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	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 #:		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			RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9090 - 9110		
BROOKS HEIRS		WELL #:		2									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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			RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519		
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L									
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-	
-----													
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374		
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-	



WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
XTO ENERGY INC.				945936									
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 7584	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A S O G (FRIO 4950)		WELL #:		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)		WELL #:		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	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	3	N	-0-		12
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	51	1	1020	3	N	-0-		12
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	3	N	2		14
						2	9						
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	3	N	-0-		14
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	49	1	1007	3	N	-0-		14
11	1080 N	764	-0-	-316	-0-	35	1	719	3	N	9		23
						10	9						

BENAVIDES TR 2		WELL #:		6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5842 - 5970	
06	1890 N	1483	-0-	-407	-0-	144	1	1338	3	N	1		28
						1	9						
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	178	1	1701	3	N	-0-		28
08	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	155	1	1520	3	N	4		32
						4	9						
09	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	162	1	940	3	N	2		34
						2	9						
10	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	172	1	1560	3	N	8		42
						9	9						
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	162	1	1302	3	N	8		50
						9	9						

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2456	3	N	55	174	1			8
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	61	9	1975	3	N	44					52
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	3	N	8					60
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	48	9	1542	3	N	89					149
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1817	3	N	34	155	1			28
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	76	1	1651	3	N	55					83
						98	9									
						87	1									
						37	9									
						80	1									
						61	9									
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346							
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	2					31
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	3	N	-0-					31
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	N	-0-					31
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	3	N	-0-					31
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	3	N	-0-	31	1			-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	3	N	-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-
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-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753							
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3														
06	810 N	666	-0-	-144	-0-	98	1	568	3	N	-0-					-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	61	1	553	3	N	-0-					-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	103	1	863	3	N	-0-					-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	N	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	616	3	N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704							
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618							
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	138	1	314	3	N	-0-					43
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	106	1	362	3	N	-0-					43
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	87	1	372	3	N	-0-					43
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	92	1	307	3	N	-0-					43
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	127	1	417	3	N	-0-					43
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	433	3	N	-0-					43

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ADAMI (WILCOX 7000)			00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
DOBIE GU 96			WELL #: 1		RRCID -> 216017		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7016 - 7060	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			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-
-----												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RANCHO NUEVO			WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9464 - 9468	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			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-			N	NO RPT		140
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
11		0 #	NO RPT	-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-			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-
-----												
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-			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-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860													
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		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-
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872													
06	1140	N	328	-0-	-812	-0-	28	1	300 3	N	-0-		-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	93	1	1327 3	N	-0-		-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056 3	N	-0-		-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056 3	N	-0-		-0-
10	1426	N	981	-0-	-445	-0-	72	1	909 3	N	-0-		-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	1113 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													
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-		-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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	1530	X	122	-0-	-1408	-0-	122	3		N	-0-		-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-		-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-		-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3		N	-0-		-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	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	
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	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	
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	330 N	25	-0-	-305	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	372 N	68	-0-	-304	-0-	68 2	N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PURL, OLLIE		WELL #: 7 U		RRCID -> 008896		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 C		RRCID -> 008911		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2	N	-0-			-0-
07	961 N	200	-0-	-761	-0-	200 2	N	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806 2	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 U		RRCID -> 008937		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 L		RRCID -> 008952		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 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		660 N	268	-0-	-392	-0-	158	2	110	9	N	100					128
07		589 N	392	-0-	-197	-0-	280	2	112	9	N	102	174	1			56
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1974	2	121	9	N	110					166
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1987	2	110	9	N	100	176	1			90
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1285	2	109	9	N	99					189
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1697	2	110	9	N	100	177	1			112
-----																	
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-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A																	
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
-----																	
TALBERT, C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A																	
06		1050 N	404	-0-	-646	-0-	360	2	44	9	N	40					138
07		1178 N	262	-0-	-916	-0-	229	2	33	9	N	30					168
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	960	2	44	9	N	40					208
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	937	2	55	9	N	50					258
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65	190	1			133
11		960 N	674	-0-	-286	-0-	630	2	44	9	N	40					173
-----																	
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		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	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 #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
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		570 N	210	-0-	-360	-0-	210 2			N	-0-	-0-
07		465 N	110	-0-	-355	-0-	110 2			N	-0-	-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-	-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-	-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-	-0-
11		600 N	457	-0-	-143	-0-	457 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		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-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		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-	-0-
-----												
PREMIER MINERALS, INC. WINFIELD 676033												
WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488												
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-
-----												
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 BROWN, MINNIE ET AL 879035												
WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
GEE, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	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-
-----												
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-
-----												
HARVEY, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	008850	COMPL. DATE	09/05/1941	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-
-----												
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	990 N	100	-0-	-890	-0-	8 1	92 3	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	70 1	1003 3	N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	75 1	988 3	N	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69 1	988 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	921	-0-	-164	-0-	68 1	853 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	876	-0-	-144	-0-	59 1	817 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-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245														
06		720 N	161	-0-	-559	-0-	15	1	146	3	N	-0-		-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	723	3	N	-0-		-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	N	-0-		-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	3	N	-0-		-0-
10		775 N	656	-0-	-119	-0-	52	1	604	3	N	-0-		-0-
11		990 N	551	-0-	-439	-0-	40	1	511	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		240 N	-0-	-0-	-240	-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		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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		750 N	288	-0-	-462	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		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 #:		5	RRCID ->	008954	COMPL. DATE	10/18/1941	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1160	-0-	1160	1160	76 1	1084 3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1221	-0-	1221	2381	86 1	1135 3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1215	-0-	1215	3596	80 1	1135 3	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	749	-0-	749	4345	55 1	694 3	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1001	-0-	1001	5346	68 1	933 3	N	-0-				-0-
-----													
RIVERS, M. L.		WELL #:		4 U	RRCID ->	008961	COMPL. DATE	12/25/1958	TOTAL DEPTH	7189	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-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968		
06	570 N	35	-0-	-535	-0-	35 3		N	-0-				-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-				-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-				-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-				-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		N	-0-				-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 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	240 N	11	-0-	-229	-0-	11 3		N	-0-				-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-				-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-				-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-				-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-				-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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	540 N	54	-0-	-486	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	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-
-----												
RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	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-
-----												
PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050	
06	14B2 EXT	282	-0-	282	14784	23	1	259	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1468	-0-	1468	16252	96	1	1372	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1154	-0-	1154	17406	81	1	1073	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1073	-0-	1073	18479	1073	3			N	-0-	-0-
10	19510 X	1031	-0-	-18479	-0-	82	1	949	3	N	-0-	-0-
*11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	70	1	898	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	3000 N	387	-0-	-2613	1160	387	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	3285	-0-	185	1345	3285	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	3077	-0-	-23	1322	3077	3			N	-0-	-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	1399	3077	3			N	-0-	-0-
10	4258 X	2859	-0-	-1399	-0-	2859	3			N	-0-	-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-	-0-
-----												
SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 106 C		RRCID -> 036434	COMPL. DATE 07/06/1965	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 5419	- 5434								
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-
-----																
TALBERT, C. P.		WELL #: 9		RRCID -> 037157	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 7013	PERF. 5265	- 5437								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 038519	COMPL. DATE 03/17/1966	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-
-----																
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 7		RRCID -> 040239	COMPL. DATE 09/21/1966	TOTAL DEPTH 8314	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-
-----																
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 040506	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. N/A									
06	1320 N	509	-0-	-811	-0-	43	1	466	3	N	-0-					-0-
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	203	1	2893	3	N	-0-					-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	N	-0-					-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1969	3	N	-0-					-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	127	1	1603	3	N	-0-					-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	103	1	1416	3	N	-0-					-0-
-----																
SPONBERG, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 040572	COMPL. DATE 11/03/1966	TOTAL DEPTH 6980	PERF. N/A									
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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 #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 5584 -	6396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	170	-0-	-640	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	650	-0-	-370	-0-	650 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	2880 X	259	-0-	-2621	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	2914 X	1230	-0-	-1684	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
08	2914 X	2161	-0-	-753	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
-----												
KERR		WELL #:		5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF. N/A	
06	540 X	423	-0-	-117	-0-	423 3		N	-0-			-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 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	780 N	219	-0-	-561	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 5229 -	5680
06	1230 N	215	-0-	-1015	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 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	840 N	118	-0-	-722	-0-	10	1	108	3	N	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	3	N	-0-	-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	N	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	59	1	834	3	N	-0-	-0-
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	64	1	806	3	N	-0-	-0-
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	56	1	775	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	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-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	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	3		N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	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-

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	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3	N	-0-		-0-
-----										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934		
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	6 1 70 3	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43 1 609 3	N	-0-		-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49 1 650 3	N	-0-		-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1 650 3	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1 603 3	N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40 1 548 3	N	-0-		-0-
-----										
KINSEY, E. A.		WELL #: A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563		
06	1680 N	166	-0-	-1514	-0-	14 1 152 3	N	-0-		-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	151 1 2148 3	N	-0-		-0-
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	193 1 2555 3	N	-0-		-0-
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	179 1 2555 3	N	-0-		-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	191 1 2408 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	1698	-0-	-492	-0-	115 1 1583 3	N	-0-		-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		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
-----										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE 11/06/1970		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A		
06	2896 N	126	-0-	-2770	-0-	11 1 115 3	N	-0-		-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	189 1 2702 3	N	-0-		-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	178 1 2356 3	N	-0-		-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	165 1 2356 3	N	-0-		-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	167 1 2102 3	N	-0-		-0-
11	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	138 1 1900 3	N	-0-		-0-
-----										
WALTON, W. W.		WELL #: 3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855		
06	1650 N	303	-0-	-1347	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	1651 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//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	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	540 N	37	-0-	-503	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510				
06	330 N	53	-0-	-277	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 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	1320 N	454	-0-	-866	-0-	38 1	416 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3164	-0-	64	64	207 1	2957 3	N	-0-			-0-
08	2949 N	2885	-0-	-64	-0-	203 1	2682 3	N	-0-			-0-
09	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	188 1	2682 3	N	-0-			-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	193 1	2437 3	N	-0-			-0-
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	166 1	2290 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 2	RRCID ->	054800	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 5490 -	5893	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		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			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		16	RRCID ->	057355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 4592 -	5838	
06	1170 N	330	-0-	-840	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
-----													
INGRAM, J.C.		WELL #:		B 5	RRCID ->	057423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5194 -	5210	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	791	-0-	791	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	724	-0-	724	-0-	724	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	724	-0-	724	-0-	2239	724	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	690	-0-	690	-0-	2929	690	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	649	-0-	649	-0-	3578	649	3	N	-0-			-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	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		300 N	121	-0-	-179	-0-	121 3			N	-0-			-0-
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3			N	-0-			-0-
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3			N	-0-			-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3			N	-0-			-0-
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3			N	-0-			-0-
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 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		660 N	90	-0-	-570	-0-	90 3			N	-0-			-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-			-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-			-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-			-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-			-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 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		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//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	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-
-----											
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	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		-0-
-----											
SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5182 - 5342	
06	600 N	84	-0-	-516	-0-	84	3	N	-0-		-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
10	620 N	153	-0-	-467	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3	N	-0-		-0-
-----											
SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119 PERF. N/A	
06	510 N	93	-0-	-417	-0-	93	3	N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3	N	-0-		-0-
-----											
SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 4206 - 5490	
06	1800 N	225	-0-	-1575	-0-	19	1	206	3	N	-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	147	1	2092	3	N	-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	170	1	2253	3	N	-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	158	1	2253	3	N	-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	174	1	2197	3	N	-0-
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	149	1	2051	3	N	-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 * *	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-	
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-	
10	620 N	264	-0-	-356	-0-	264	3	N	-0-			-0-	
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	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-	
-----													
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 - 6413
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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																			
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264	-	5568		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-	-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-
-----																			
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-	-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-
-----																			
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-	-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-
-----																			
KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312										COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396	-	6410		
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3					N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3					N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3					N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3					N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3					N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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-	-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-
-----																			
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030										COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600	-	6638		
06	1020	N	303	-0-	-717	-0-	303	3					N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3					N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3					N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3					N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3					N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3					N	-0-					-0-
-----																			
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924										COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170	-	6180		
06	840	N	120	-0-	-720	-0-	120	3					N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3					N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3					N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3					N	-0-					-0-
10	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3					N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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 #: 1		RRCID -> 095743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			-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-					-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-
-----										
INGRAM, DONALD		WELL #: 10		RRCID -> 122922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676		
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			-0-
07	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	3			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			-0-
11	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3			-0-
-----										
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 2		RRCID -> 122924		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501		
06	720 N	220	-0-	-500	-0-	220	3			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3			-0-
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	3			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS -A-				WELL #:	4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 6608 - 6628
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-		22 1	329 3	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14 1	233 3	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14 1	233 3	N	-0-		-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-		13 1	179 3	N	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-		13 1	194 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
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-		24 1	355 3	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-		23 1	375 3	N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-		23 1	375 3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-		26 1	366 3	N	-0-		-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-		23 1	351 3	N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF, MABEL				WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6621 - 6631
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		N	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940										COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 -	5720		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	
-----																		
INGRAM, DONALD WELL #: 15										RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 -	6546
06		840 N	276	-0-	-564	-0-	276	3		N	-0-						-0-	
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-						-0-	
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-						-0-	
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-						-0-	
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-						-0-	
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-						-0-	
-----																		
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1										RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 -	5965
06		810 N	225	-0-	-585	-0-	225	3		N	-0-						-0-	
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-						-0-	
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-						-0-	
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-						-0-	
10		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	3		N	-0-						-0-	
11		990 N	873	-0-	-117	-0-	873	3		N	-0-						-0-	
-----																		
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4										RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 -	4558
06		390 N	177	-0-	-213	-0-	177	3		N	-0-						-0-	
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-						-0-	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-						-0-	
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-						-0-	
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-						-0-	
11		540 N	436	-0-	-104	-0-	436	3		N	-0-						-0-	
-----																		
BROWN, MINNIE WELL #: 5										RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 -	4854
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-						-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-						-0-	
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-						-0-	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-						-0-	
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-						-0-	
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-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-				N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
-----																		
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2										RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 -	6080
06		1890 N	134	-0-	-1756	-0-	134	3		N	-0-						-0-	
07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-						-0-	
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-						-0-	
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-						-0-	
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3		N	-0-						-0-	
11		1980 N	1925	-0-	-55	-0-	1925	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 #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404	
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	480 N	137	-0-	-343	-0-		137	3	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	3	N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3	N	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3	N	-0-			-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-		591	3	N	-0-			-0-
11	630 N	483	-0-	-147	-0-		483	3	N	-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-				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-
-----													
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550	
06	180 N	64	-0-	-116	-0-		64	3	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3	N	-0-			-0-
-----													
RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-		21	1	311	3	N		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-		19	1	303	3	N		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-		19	1	303	3	N		-0-
10	341 N	242	-0-	-99	-0-		16	1	226	3	N		-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-		13	1	196	3	N		-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	2220 N	86	-0-	-2134	-0-		86	3	N	-0-			-0-
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2693	3	N	-0-			-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3	N	-0-			-0-
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	1462	-0-	-1235	-0-		1462	3	N	-0-			-0-
11	2640 N	1707	-0-	-933	-0-		1707	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909
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	300 N	33	-0-	-267	-0-	33 3		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4748 - 5343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2040 N	117	-0-	-1923	-0-		117 3		N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		2711 3		N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2061 3		N	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2061 3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2511 3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1287	-0-	-693	-0-		1287 3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 - 5570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		25 1	352 3	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		24 1	312 3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		22 1	312 3	N	-0-			-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-		17 1	215 3	N	-0-			-0-
11	330 N	202	-0-	-128	-0-		14 1	188 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	660 N	157	-0-	-503	-0-		157 3		N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3		N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3		N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 3		N	-0-			-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148
06	540 N	89	-0-	-451	-0-	8 1	81 3	N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46 1	615 3	N	-0-				-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48 1	589 3	N	-0-				-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 3	N	-0-				-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	51 1	594 3	N	-0-				-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	44 1	564 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	330 N	206	-0-	-124	-0-	206 3		N	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-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	750 N	391	-0-	-359	-0-	33 1	358 3	N	-0-				-0-
07	1395 N	385	-0-	-1010	-0-	25 1	360 3	N	-0-				-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	639 3	N	-0-				-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45 1	639 3	N	-0-				-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	133 1	1673 3	N	-0-				-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	121 1	1675 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	240 N	39	-0-	-201	-0-	39 3		N	-0-				-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 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	1140 X	132	-0-	-1008	-0-	132 3		N	-0-				-0-
07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 3		N	-0-				-0-
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 3		N	-0-				-0-
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 3		N	-0-				-0-
10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3		N	-0-				-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 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	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	750 N	110	-0-	-640	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	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-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	74	-0-	-136	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 -	6176		
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-			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-	
-----														
WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 -	5105		
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-			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-	

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		510 N	333	-0-	-177	-0-	333	3		N	-0-						-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-						-0-
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-						-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-						-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-						-0-
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	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 FRIED) //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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3	N	-0-			-0-		
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-		
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-		
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-		
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3	N	-0-			-0-		
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3	N	-0-			-0-		
-----															
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822	-	7048
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695	-	6704
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-		
-----															
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534	-	5634
06	2907	N	-0-	-0-	-2907	-0-			N	-0-			-0-		
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	162	1	2427	3	N		-0-		
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N		-0-		
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N		-0-		
10	2604	N	2371	-0-	-233	-0-	155	1	2216	3	N		-0-		
11	2520	N	2268	-0-	-252	-0-	137	1	2131	3	N		-0-		
-----															
TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182	-	6210
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-		
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N		-0-		
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N		-0-		
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N		-0-		
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1	310	3	N		-0-		
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	3	N		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.				WELL #: 300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
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	3030 X	563	-0-	-2467	-0-	31 1	532 3	N	-0-			-0-
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	244 1	3656 3	N	-0-			-0-
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	204 1	3305 3	N	-0-			-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	204 1	3305 3	N	-0-			-0-
10	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	207 1	2970 3	N	-0-			-0-
11	3390 X	2985	-0-	-405	-0-	180 1	2805 3	N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF. 6366 - 6612
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	82 1	1234 3	N	-0-			-0-
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 3	N	-0-			-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 3	N	-0-			-0-
10	1302 X	1009	-0-	-293	-0-	66 1	943 3	N	-0-			-0-
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	133 1	2067 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6996 - 7010
06	1770 N	467	-0-	-1303	-0-	467 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3785	-0-	685	685	3785 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2988	-0-	-112	573	2988 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2988	-0-	-12	561	2988 3		N	-0-			-0-
10	3114 X	2553	-0-	-561	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
-----												
RIVERS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 5686 - 5723
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-
-----												
TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5790 - 6946
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3860 - 4260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	270 N	87	-0-	-183	-0-	5 1	82 3	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	18 1	252 3	N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 3	N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4606 - 6098		
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	3750 X	909	-0-	-2841	-0-	909 3			N	-0-			-0-
07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 3			N	-0-			-0-
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3			N	-0-			-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3			N	-0-			-0-
10	5549 X	4392	-0-	-1157	-0-	4392 3			N	-0-			-0-
11	5370 X	4119	-0-	-1251	-0-	4119 3			N	-0-			-0-
-----													
PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4598 - 6588		
06	1050 N	219	-0-	-831	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07	527 N	141	-0-	-386	-0-	141 3			N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3			N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3			N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
-----													
SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5136 - 5838		
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3			N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3			N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5122 - 6386		
06	570 N	65	-0-	-505	-0-	5 1	60 3		N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49 1	694 3		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51 1	680 3		N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	48 1	680 3		N	-0-			-0-
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	49 1	616 3		N	-0-			-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	45 1	618 3		N	-0-			-0-
-----													
U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 4746 - 6742		
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-
-----													
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 5782 - 6368		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3		N	-0-			-0-
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	26 1	331 3		N	-0-			-0-
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	22 1	306 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	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	360 N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	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	360 N	57	-0-	-303	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	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	* * 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	780 N	109	-0-	-671	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
-----												
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 - 6282
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	450 N	96	-0-	-354	-0-	96 3		N	-0-			-0-
-----												
FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654
06	2160 X	126	-0-	-2034	-0-	126 3		N	-0-			-0-
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 3		N	-0-			-0-
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
10	3131 X	2190	-0-	-941	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
11	3030 X	1889	-0-	-1141	-0-	1889 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	1560 N	259	-0-	-1301	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 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	1410 N	313	-0-	-1097	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3		N	-0-			-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 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	ALLOW CODE	GAS 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	1830 X	423	-0-	-1407	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07	1891 X	1624	-0-	-267	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
08	1891 X	1415	-0-	-476	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
10	1612 X	1525	-0-	-87	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
-----												
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557
06	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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	1830 N	170	-0-	-1660	-0-	170	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	622	-0-	-897	-0-	622	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	296	-0-	-1204	-0-	296	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	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	3	N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
-----												
RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 - 6774
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-	1962	3	-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-	2972	3	-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-	2972	3	-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	218	1	N	-0-	2742	3	-0-
11	3090 X	2216	-0-	-874	-0-	150	1	N	-0-	2066	3	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6541 - 6590	
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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF J. S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5544 - 5679	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 6370 - 6612	
06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344 3			N	-0-		-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3			N	-0-		-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-		-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-		-0-
10	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614 3			N	-0-		-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			N	-0-		-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6080 - 6660	
06	1320 N	261	-0-	-1059	-0-	22 1	239 3		N	-0-		-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	150 1	2139 3		N	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	134 1	1769 3		N	-0-		-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	124 1	1769 3		N	-0-		-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	123 1	1554 3		N	-0-		-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	103 1	1416 3		N	-0-		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 5120 - 6551	
06	3000 N	281	-0-	-2719	93	281 3			N	-0-		-0-
07	3100 N	3160	-0-	60	153	3160 3			N	-0-		-0-
08	3100 N	3355	-0-	255	408	3355 3			N	-0-		-0-
09	3000 N	3355	-0-	355	763	3355 3			N	-0-		-0-
10	3527 X	2764	-0-	-763	-0-	2764 3			N	-0-		-0-
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 5969 - 6634	
06	1080 N	190	-0-	-890	-0-	190 3			N	-0-		-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3			N	-0-		-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-		-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-		-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3			N	-0-		-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			N	-0-		-0-
-----												
WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5598 - 5952	
06	4500 X	48	-0-	-4452	-0-	48 3			N	-0-		-0-
07	4650 X	2427	-0-	-2223	-0-	2427 3			N	-0-		-0-
08	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	4240 3			N	-0-		-0-
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 3			N	-0-		-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3			N	-0-		-0-
11	4110 X	4083	-0-	-27	-0-	4083 3			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			4
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			4
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			4
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			4
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			4
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			4
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527
06	600 X	106	-0-	-494	-0-	106 3		N	-0-			-0-
07	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
08	620 X	582	-0-	-38	-0-	582 3		N	-0-			-0-
09	600 X	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-			-0-
-----												
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-			-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	83 1	1188 3	N	-0-			-0-
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	62 1	816 3	N	-0-			-0-
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	57 1	816 3	N	-0-			-0-
10	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	74 1	938 3	N	-0-			-0-
11	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	88 1	1214 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	1770 X	270	-0-	-1500	-0-	23 1	247 3	N	-0-			-0-
07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	294 1	4195 3	N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	239 1	3164 3	N	-0-			-0-
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	222 1	3164 3	N	-0-			-0-
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	272 1	3424 3	N	-0-			-0-
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	223 1	3081 3	N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
11	960 N	862	-0-	-98	-0-	862 3		N	-0-			-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586
06	3660 X	584	-0-	-3076	-0-	49 1	535 3	N	-0-			-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	316 1	4506 3	N	-0-			-0-
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	274 1	3622 3	N	-0-			-0-
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	254 1	3622 3	N	-0-			-0-
10	4402 X	3748	-0-	-654	-0-	276 1	3472 3	N	-0-			-0-
11	4260 X	3435	-0-	-825	-0-	232 1	3203 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID -> 235731		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212		
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	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936		
06	1500 N	536	-0-	-964	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3564	-0-	464	464	233	1	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3046	-0-	-54	410	214	1	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3031	-0-	31	441	199	1	N	-0-	-0-	-0-
10	3143 X	2702	-0-	-441	-0-	199	1	N	-0-	-0-	-0-
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020		
06	540 N	276	-0-	-264	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3768	-0-	668	668	247	1	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2525	-0-	-575	93	178	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2605 N	2512	-0-	-93	-0-	165	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	-0-	-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010		
06	1110 N	235	-0-	-875	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	112	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	94	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564		
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-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-	-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-
-----											
RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026		
06	1740 N	472	-0-	-1268	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	1740	-0-	-461	-0-	128	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	107	1	N	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292
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	1530 N	124	-0-	-1406	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
07	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3	N	-0-			-0-
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3	N	-0-			-0-
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3	N	-0-			-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408
06	1410 N	277	-0-	-1133	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	998	-0-	-382	-0-	998	3	N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856
06	1050 N	23	-0-	-1027	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	643	-0-	-411	-0-	643	3	N	-0-			-0-
11	960 N	611	-0-	-349	-0-	611	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102
06	4140 X	360	-0-	-3780	-0-	30	1	N	-0-			-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	318	1	N	-0-	4535	3	-0-
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	4296	3	-0-
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-	4296	3	-0-
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	329	1	N	-0-	4139	3	-0-
11	4200 X	4156	-0-	-44	-0-	281	1	N	-0-	3875	3	-0-
-----												
RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388
06	1260 N	99	-0-	-1161	-0-	8	1	N	-0-	91	3	-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	1317	3	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	1244	3	-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	1244	3	-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	1274	3	-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-	1258	3	-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810
06	1470 N	109	-0-	-1361	-0-	9	1	N	-0-	100	3	-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-	1537	3	-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	1525	3	-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-	1525	3	-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-	1527	3	-0-
11	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	105	1	N	-0-	1441	3	-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 25	RRCID -> 262324	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5480	- 6022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	330 N	82	-0-	-248	-0-	7 1	75 3	N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	338 3	N	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	331 3	N	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23 1	331 3	N	-0-	-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	22 1	279 3	N	-0-	-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	22 1	303 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	194	-0-	-1276	-0-	16 1	178 3	N	-0-	-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	117 1	1664 3	N	-0-	-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	122 1	1607 3	N	-0-	-0-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	113 1	1607 3	N	-0-	-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	125 1	1575 3	N	-0-	-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	129 1	1775 3	N	-0-	-0-
-----										
RIVERS "A"				WELL #: 26	RRCID -> 270448	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7086	- 7100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
KINSEY, E. A.				WELL #: B 9	RRCID -> 278569	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6386	- 6424	
06	150 X	50	-0-	-100	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-	-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-	-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-	-0-
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 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-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CLARA DRISCOLL A		WELL #:		11	RRCID ->	293730	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6125 - 6354			
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	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	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			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		07/01 ->		18789									
07	20653 X	1864	-0-	-18789	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
08	3720 X	1637	-0-	-2083	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	2843	-0-	2843	2843	2843	3		N	-0-			-0-
10	6375 X	3532	-0-	-2843	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
11	3600 X	3348	-0-	-252	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
-----													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
CRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6301 - 6490			
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AGUA DULCE (GERHARDT)		//CONT.//		00832 192	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237	
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	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-

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

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	
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	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	-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-

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	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	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-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	8-F	RRCID ->	150231	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	N/A
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	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-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 6904 - 6966
M	ALLOW CODE	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-						-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-
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-						-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-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
C.B. PRODUCTION				119905							
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8608 - 8624
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 7910
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
DIX, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A
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-
TALBERT, C.P.											
		WELL #:		8	RRCID ->	061807	COMPL. DATE	05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2				-0-
07	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2				-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	Y	-0-			33
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	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		7 N	-0-	-0-	-7	-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		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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-

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	154
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542																
M	O	GAS	INJECT.	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	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	14B DENY	-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	180 X	57	-0-	-123	-0-	-0-	49	2	8	9	Y	7	19	1		16
07	155 X	79	-0-	-76	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				16
08	155 X	64	-0-	-91	-0-	-0-	42	2	22	9	Y	20	18	1		18
09	150 X	9	-0-	-141	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7				25
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
-----																
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	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-
-----																
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	Y	8	24	1		91
07	248 N	119	-0-	-129	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				91
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	63	2	28	9	Y	25	23	1		93
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4				97
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				97
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
-----																
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	Y	7	19	1		75
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				75
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	42	2	22	9	Y	20	18	1		77
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3				80
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				80
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
-----																
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740																
06	14B2 EXT	49	-0-	49	118	49	2				N	-0-				53
07	14B2 EXT	40	-0-	40	158	40	2				N	-0-				53
08	14B2 EXT	21	-0-	21	179	21	2				N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179						N	-0-				53
*10	179 X	-0-	-0-	-179	-0-	-0-					N	-0-				53
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045										COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8786 - 9414
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	49 2	10 9		Y	9	26 1		140	
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2			Y	-0-			140	
08		155 N	71	-0-	-84	-0-	42 2	29 9		Y	26	23 1		143	
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	18 2	31 9		Y	28			171	
*10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			171	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			171	

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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		390 X	157	-0-	-233	-0-	146 2	11 9		Y	10	29 1		17	
07		403 X	119	-0-	-284	-0-	119 2			Y	-0-			17	
08		372 X	96	-0-	-276	-0-	63 2	33 9		Y	30	27 1		20	
09		360 X	5	-0-	-355	-0-	1 2	4 9		Y	4			24	
*10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			24	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186										COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8620 - 9406
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			354	
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-			354	
08		186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2			N	-0-			354	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			354	
*10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			354	
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-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		305 N	305	-0-	-0-	-0-	292 2	13 9		Y	12	34 1		89	
07		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2			Y	-0-			89	
08		310 N	91	-0-	-219	-0-	84 2	7 9		Y	6			95	
09		300 N	47	-0-	-253	-0-	32 2	15 9		Y	14			109	
*10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			109	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109	

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334										COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 - 8842
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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												
STS PETROLEUM LLC 828153												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		639 X	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	70
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3285	2	206	9	N	80
09		3000 N	6358	-0-	3358	3358	6004	2	354	9	N	225
10		3100 N	9426	-0-	6326	9684	9057	2	369	9	N	200
11		15584 X	5900	-0-	-9684	-0-	5634	2	266	9	N	261
-----												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----												
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701												
06		DLQ G-10	1473	-0-	1473	3181	823	1	468	2	Y	161
							182	9				
07		2100 N	1559	-0-	-541	2640	844	1	508	2	Y	37
							207	9				
08		3100 N	1526	-0-	-1574	1066	837	1	500	2	Y	64
							189	9				
09		2761 N	1695	-0-	-1066	-0-	818	1	700	2	Y	69
							177	9				
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	855	1	981	2	Y	123
							233	9				
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	827	1	424	2	Y	162
							212	9				
-----												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
06		5550 X	5377	-0-	-173	-0-	806	1	4520	2	N	75
							51	9				
07		5611 X	5366	-0-	-245	-0-	806	1	4455	2	N	170
							105	9				
08		5518 X	5168	-0-	-350	-0-	806	1	4314	2	N	214
							48	9				
09		5370 X	4692	-0-	-678	-0-	806	1	3851	2	N	68
							35	9				
10		5549 X	4889	-0-	-660	-0-	806	1	4026	2	N	120
							57	9				
11		5370 X	5168	-0-	-202	-0-	806	1	4253	2	N	40
							109	9				
-----												
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153  
 OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	7	-0-
*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2023 - WELL PLUGGED 10/03/23

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23

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 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	DLQ G-10	191	-0-	191	414	107	1	61	2	Y	21	20	1	21
07	630 N	216	-0-	-414	-0-	23	9	70	2	Y	27	43	1	5
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	116	1	74	2	Y	25	21	1	9
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	9	96	2	Y	21	21	1	9
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	124	1	121	2	Y	25	19	1	15
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	28	9	52	2	Y	26	21	1	20
						103	1							
						29	9							
-----														
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23														
-----														
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584														
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5			77
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496	2	20	9	N	18			95
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	477	2	45	9	N	41			136
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	484	2	6	9	N	5			141
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8	9	N	7	5	8	143
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4	111	1	36
-----														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321														
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 6 RRCID -> 291488 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9079 - 9136														
06	2280 X	940	-0-	-1340	-0-	750	1	190	2	N	-0-			31
07	1581 X	248	-0-	-1333	-0-	50	1	198	2	N	-0-			31
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			31
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			31
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023														
-----														
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690														
06	DLQ G-10	18584	-0-	18584	38995	750	1	17519	2	Y	286	296	1	3 8 58
07	56263 X	17268	-0-	-38995	-0-	315	9	16272	2	Y	201	169	1	90
08	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	775	1	14957	2	Y	286	294	1	8 8 74
09	16320 X	13283	-0-	-3037	-0-	221	9	11967	2	Y	560	575	1	59
10	16864 X	13022	-0-	-3842	-0-	700	1	11774	2	Y	430	328	1	15 8 146
11	14970 X	12408	-0-	-2562	-0-	616	9	11384	2	Y	249	170	1	225
						473	9							
						750	1							
						274	9							

-----													
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321													
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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	61380 X	41810	-0-	-19570	-0-	750	1 40598	2	N	420	387	1	130
07	62868 X	34833	-0-	-28035	-0-	462	9 775	1	N	377	385	1	122
08	60419 X	31320	-0-	-29099	-0-	415	9 775	1	N	315	193	1	244
09	41820 X	22579	-0-	-19241	-0-	347	9 700	1	N	223	360	1	107
10	43214 X	21597	-0-	-21617	-0-	245	9 750	1	N	239	194	1	152
11	41820 X	19400	-0-	-22420	-0-	263	9 750	1	N	241	191	1	202
						265	9						
-----													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758													
06	9480 X	6914	-0-	-2566	-0-	750	1 5964	2	N	182	189	1	95
07	8897 X	6797	-0-	-2100	-0-	200	9 775	1	N	262	193	1	164
08	8339 X	6539	-0-	-1800	-0-	288	9 775	1	N	324	384	1	104
09	7410 X	5670	-0-	-1740	-0-	356	9 700	1	N	205	195	1	114
10	7564 X	5898	-0-	-1666	-0-	226	9 775	1	N	312	192	1	234
11	6900 X	5451	-0-	-1449	-0-	343	9 750	1	N	297	387	1	144
						327	9						
-----													
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210													
06	DLQ G-10	6722	-0-	6722	14175	750	1 5658	2	Y	285	280	1	54
07	20418 X	6243	-0-	-14175	-0-	314	9 775	1	Y	251	200	1	105
08	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	276	9 775	1	Y	223	257	1	65
09	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	245	9 700	1	Y	85	136	1	14
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	94	9 775	1	Y	66	53	1	24
11	6450 X	5049	-0-	-1401	-0-	73	9 750	1	Y	34	25	1	33
						37	9						
-----													
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228													
06	90900 X	54417	-0-	-36483	-0-	750	1 50621	2	N	2769	2854	1	117
07	93930 X	48160	-0-	-45770	-0-	3046	9 775	1	N	2807	2871	1	53
08	86986 X	46255	-0-	-40731	-0-	3088	9 675	1	N	1934	1745	1	235
09	68460 X	33681	-0-	-34779	-0-	2127	9 675	1	N	1723	1697	1	261
10	61566 X	39029	-0-	-22537	-0-	1895	9 775	1	N	1964	1891	1	302
11	54420 X	33321	-0-	-21099	-0-	2160	9 750	1	N	1623	1548	1	377
						1785	9						

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856														
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		25500 X	8192	-0-	-17308	-0-	750 1	5902 2	N	1400	1147 1	24 8		344
							1540 9							
07		26350 X	4153	-0-	-22197	-0-	350 1	3057 2	N	678	922 1			100
							746 9							
08		24335 X	6669	-0-	-17666	-0-	700 1	4654 2	N	1195	953 1			342
							1315 9							
09		12540 X	5511	-0-	-7029	-0-	750 1	3710 2	N	955	956 1			341
							1051 9							
10		9920 X	4855	-0-	-5065	-0-	625 1	3216 2	N	922	953 1	46 8		264
							1014 9							
11		8190 X	4760	-0-	-3430	-0-	575 1	3319 2	N	787	582 1			469
							866 9							
RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018														
08		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	100 1	985 2	N	124				124
							136 9							
09		DELQ PR	3479	-0-	3479	3479	750 1	2367 2	N	329	189 1			264
							362 9							
10		10695 X	967	-0-	-9728	-0-	550 1	367 2	N	45	187 1			122
							50 9							
11		10350 X	2923	-0-	-7427	-0-	475 1	2076 2	N	338	383 1			77
							372 9							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
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		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-				-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-				-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-				-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-				-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-				-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 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 (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 - 7602
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-
-----											
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-
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #:		20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7686 - 7694
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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											
INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 D	RRCID ->	151033	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867 PERF. 7704 - 7714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	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					
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	125					N	-0-				-0-
07	3096 N	2971	-0-	-125	-0-	186	1	2785	3	N	-0-				-0-
08	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	178	1	2881	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	3059	-0-	59	59	178	1	2881	3	N	-0-				-0-
10	2869 N	2810	-0-	-59	-0-	184	1	2626	3	N	-0-				-0-
11	2760 N	2542	-0-	-218	-0-	154	1	2388	3	N	-0-				-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	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	3			N	-0-				-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
10	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-				-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-				-0-
-----															
VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 8866 - 8873					
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				8											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		893997	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9249 - 9301					
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT				1											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88				151
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				169
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	357 1			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65				80
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997  
 BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-	-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-

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	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-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

06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	-0-	368	3		N	-0-				-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	-0-	318	3		N	-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

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

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) 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-

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

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

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

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					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

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	570 N	120	-0-	-450	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	589 N	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-



AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 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

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	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	2381	-0-	2381	2381	2381	2		Y	-0-		82
07	DLQ	G-10	219	-0-	219	2600	217	2	2	9	Y	2	84
08		2600 X	-0-	-0-	-2600	-0-				Y	-0-		84
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-		84
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-		57
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-		57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352				Y	15		72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-		72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-		72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-		72

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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				
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	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				
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																	
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		2580 N	2426	-0-	-154	-0-	384	1	2001	2	N	37		112			
							41	9									
07		3100 N	4268	-0-	1168	1168	1817	1	2423	2	N	25		137			
							28	9									
08		3100 N	2112	-0-	-988	180	212	1	1881	2	N	17		154			
							19	9									
09		2430 N	2040	-0-	-390	-0-	202	1	1812	2	N	24		178			
							26	9									
10		2790	2155	-0-	-635	-0-	222	1	1900	2	N	30		208			
							33	9									
11		2700	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT		208			
-----																	
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		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	255	1	1329	2	Y	324	289	1	63	8	71
							356	9									
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	598	1	797	2	Y	210	166	1			115
							231	9									
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	291	148	1	137	8	121
							320	9									
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	Y	389	210	1	268	8	32
							428	9									
10		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	112	1	959	2	Y	353	59	1	253	8	73
							388	9									
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					73
-----																	
AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
YBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772																	
-----																	
06		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	530	1	3532	2	Y	32					196
							35	9									
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	504	1	3352	2	Y	-0-	152	1			44
							198	1	2308	2	Y	-0-					44
08		4185 X	2506	-0-	-1679	-0-	351	1	1411	2	Y	1					45
							1	9									
09		4230 X	1763	-0-	-2467	-0-											
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					45
11		4050 X	290	-0-	-3760	-0-	260	1	30	2	Y	-0-					45
-----																	
LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756																	
-----																	
06		300 N	39	-0-	-261	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					81
							36	1	242	2	Y	-0-					81
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
											Y	-0-					81
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
											Y	-0-	81	1			2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
											Y	-0-					2
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
											Y	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

  

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WALKER, J O "C"		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 - 6756
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		68
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		68
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		68
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68

  

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
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	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	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-

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

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-

-----  
ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2205 RRCID -> 294546 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150

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		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	21319					N	-0-					-0-
07		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	21319					N	-0-					-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	21319					N	-0-					-0-
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	21319					N	-0-					-0-
10		SHUT-IN	57044	-0-	57044 B	78363					Y	507	394	1			113
11		SHUT-IN	94238	-0-	94238 B	172601	1981	1	558	9	56257	2	Y	1082	1145	1	50
							57	4			1190	9					

-----  
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 294903 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602

06		413280 X	-0-	-0-	-413280 B	-0-					N	-0-					-0-
07		427056 X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					N	-0-					-0-

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

06		289296 X	-0-	-0-	-289296 B	-0-					N	-0-					-0-
07		427056 X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					N	-0-					-0-
08		427056 X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					N	-0-					-0-
09		413280 X	-0-	-0-	-413280 B	-0-					N	-0-					-0-
10		427056 X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					Y	-0-					-0-
11		95385 X	95385	-0-	-0- B	-0-	1899	1	813	4	79938	2	Y	11577	10755	1	822

-----  
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	54172					N	-0-					314
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	54172					N	-0-	314	1			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	54172					N	-0-					-0-
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	54172					N	-0-					-0-
10		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	54172					Y	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	54172					Y	-0-					-0-

-----  
ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

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 #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
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-
-----											
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 MADERO		WELL #:		18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 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-



OIL AND GAS DIVISION

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

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	390 N	311	-0-	-79	-0-	72 1	239 2	Y	-0-			46
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	81 1	271 2	Y	-0-			46
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	120 1	317 2	Y	-0-			46
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			46
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			46
11	420 N	-0-	-0-	-420	-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

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

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-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	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-

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	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40		72	
09	T. A.	-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	
-----												
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	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		37	
07	682 N	-0-	-0-	-682	-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	
-----												
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					34
07	2201 X	93	-0-	-2108	-0-	5	1	88	2	N	-0-					34
08	279 X	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	2	N	-0-					34
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					34
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	N	-0-					34
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	N	-0-					34

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457								
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	4	6	1			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	130	1			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			13

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166								
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	6	1	119	2	N	3	4	1			22
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	6	1	118	2	N	3	2	1			23
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	142	2	N	3	4	1			22
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	75	2	N	2					24
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	3	4	1			23
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	3	2	1			24

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144			
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	750 N	743	-0-	-7	-0-	-0-	38	1	702	2	N	3	2	1	32
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	N	6	1	1	37
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	5	2	1	40
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	-0-	35	1	694	2	N	3			43
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	-0-	36	1	708	2	N	6	2	1	47
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	-0-	34	1	653	2	N	4	1	1	50
-----															
HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861					
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-
-----															
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-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646					
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44	59	1	38
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	44	30	1	52
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	47	60	1	39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	14			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	60	1	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	30	1	46
-----															
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968					
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-			62
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-	35	1	643	2	N	-0-			62
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-	27	1	603	2	N	-0-			62
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-			62
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	-0-	29	1	571	2	N	-0-			62
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	-0-	27	1	524	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-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
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-
-----																
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-
-----																
FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885								
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	1	2	1			54
						1	9									
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	21	2	N	2	1	1			55
						2	9									
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	55	2	N	1	2	1			54
						1	9									
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	1					55
						1	9									
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	2	2	1			55
						2	9									
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			55
						1	9									
-----																
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





ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436 -	9575
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	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60 1	1113 2	N	6	7 1		63
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	7 9	1072 2	N	4	3 1		64
08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	4 9	980 2	N	6	7 1		63
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	45 1	1042 2	N	5			68
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	7 9	963 2	N	8	7 1		69
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	53 1	904 2	N	5	3 1		71
						6 9						
GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8421 -	10526
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	69 1	1276 2	N	26	8 1		103
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	29 9	1224 2	N	16	4 1		115
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67 1	1112 2	N	7	9 1		113
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	18 9	1135 2	N	11			124
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	51 1	1179 2	N	21	9 1		136
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	8 9	1141 2	N	13	4 1		145
						58 1						
						12 9						
						60 1						
						23 9						
						59 1						
						14 9						
FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330 -	9563
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	14 1	266 2	N	8	11 1		129
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	9 9	1338 2	N	28	5 1		152
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	73 1	2524 2	N	39	11 1		180
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	31 9	2009 2	N	22			202
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	115 1	1624 2	N	31	11 1		222
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	43 9	999 2	N	8	5 1		225
						103 1						
						24 9						
						82 1						
						34 9						
						52 1						
						9 9						
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307 -	9120
06	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	391 1	7256 2	N	23			146
07	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	25 9	8716 2	N	42			188
08	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	475 1	8007 2	N	44			232
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	46 9	5850 2	N	25	166 1		91
10	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	364 1	7979 2	N	34			125
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	48 9	4051 2	N	25			150
						299 1						
						28 9						
						404 1						
						37 9						
						209 1						
						28 9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARCIA "B"		WELL #:		7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE			N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2824 N	1654	-0-	-1170	-0-	84	1	1556	2	N	13	6	1	185
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	14	9	1585	2	N	12	3	1	194
08	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	13	9	1514	2	N	13	6	1	201
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	69	1	1513	2	N	19			220
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	14	9	1585	2	N	9	6	1	223
11	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	77	1	1434	2	N	9	3	1	229
						21	9							
						80	1							
						10	9							
						74	1							
						10	9							
-----														
FNB MISSION		WELL #:		5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE			N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	470	1	8711	2	N	73	43	1	149
07	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	80	9	9920	2	N	96	22	1	223
08	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	541	1	8667	2	N	67	44	1	246
09	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	106	9	8628	2	N	62	182	1	126
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	394	1	8871	2	N	60	44	1	142
11	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	74	9	8226	2	N	76	22	1	196
						441	1							
						68	9							
						449	1							
						66	9							
						425	1							
						84	9							
-----														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE			N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	359	1	6661	2	N	37			119
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	41	9	6706	2	N	24			143
08	6510 X	6490	-0-	-20	-0-	366	1	6187	2	N	20			163
09	6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	26	9	4833	2	N	15			178
10	6510 X	3855	-0-	-2655	-0-	281	1	3618	2	N	49	179	1	48
11	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	22	9	10188	2	N	47			95
						247	1							
						17	9							
						183	1							
						54	9							
						526	1							
						52	9							
-----														
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE			04/05/2001			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	570 N	441	-0-	-129	-0-	20	1	369	2	N	47	63	1	81
07	527 N	401	-0-	-126	-0-	52	9	331	2	N	47	32	1	96
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	18	1	301	2	N	49	63	1	82
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	52	9	331	2	N	33			115
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	N	39	64	1	90
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	9	343	2	N	50	32	1	108
						17	1							
						36	9							
						18	1							
						43	9							
						18	1							
						55	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294								
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-
-----																
GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		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	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	1	1			82
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	1					83
						1	9									
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-	1	1			82
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	1					83
						1	9									
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-	1	1			82
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	1					83
						1	9									
-----																
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737								
06	390 N	230	-0-	-160	-0-	12	1	218	2	N	-0-					32
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	17					49
						19	9									
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					49
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					49
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	309	2	N	1					50
						1	9									
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	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

-----												
ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
FARIAS, N. A.			WELL #: 1		RRCID -> 186830			COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	19	135
						21	9					
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	150	1	2751	2	N	44	173
						48	9					
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	26	25
						29	9				174	1
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	N	29	54
						32	9					
10	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	111	1	2187	2	N	20	61
						22	9				13	1
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2496	2	N	42	97
						46	9				6	1
-----												
GARCIA "B"			WELL #: 10		RRCID -> 186989			COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	1	118
						1	9				21	1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-	118
						23	1	502	2	N	-0-	79
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-	79
						29	1	576	2	N	-0-	79
09	840 N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	2	N	-0-	79
						70	1	1378	2	N	2	81
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	N	2	81
						2	9					
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	8	89
						9	9					
-----												
FNB MISSION			WELL #: 6		RRCID -> 188017			COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912	
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-	35
						1	1			N	-0-	35
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	35
						1	1	12	2	N	-0-	35
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	35
						1	1	11	2	N	1	36
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1	36
						1	9					
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	35
						1	1	15	2	N	1	36
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1	36
						1	9					
-----												
VILLARREAL			WELL #: 3		RRCID -> 188237			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468	
06	3000 N	2874	-0-	-126	1080	145	1	2692	2	N	34	40
						37	9				177	1
07	2551 N	1471	-0-	-1080	-0-	75	1	1371	2	N	23	63
						25	9					
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	93	156
						102	9					
09	1380 X	1181	-0-	-199	-0-	55	1	1082	2	N	40	196
						44	9					
10	1426 X	1064	-0-	-362	-0-	50	1	991	2	N	21	35
						23	9				182	1
11	1380 X	845	-0-	-535	-0-	41	1	792	2	N	11	46
						12	9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	750 N	671	-0-	-79	-0-		34 1	629 2	N		7			71	
07	775 N	740	-0-	-35	-0-		8 9	696 2	N		5			76	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-		35 1	763 2	N		-0-			76	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-		39 1	756 2	N		-0-			76	
10	744 N	688	-0-	-56	-0-		32 1	639 2	N		15			91	
11	780 N	705	-0-	-75	-0-		17 9	664 2	N		6			97	
							34 1								
							7 9								
-----															
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	30 N	10	-0-	-20	-0-		7 2	3 9	N		3	4 1		94	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		4 2	3 9	N		3	2 1		95	
08	9 N	5	-0-	-4	-0-		2 2	3 9	N		3	4 1		94	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N		2			96	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N		3	4 1		95	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N		3	2 1		96	
-----															
VILLAREAL		WELL #:		7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE		09/24/2002		TOTAL DEPTH		9131 PERF. 8634 - 8928	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	912 N	912	-0-	-0-	-0-		46 1	855 2	N		10	4 1		72	
07	992 N	931	-0-	-61	-0-		11 9	876 2	N		6	2 1		76	
08	930 N	855	-0-	-75	-0-		48 1	811 2	N		6	4 1		78	
09	900 N	823	-0-	-77	-0-		7 9	776 2	N		6			84	
10	930 N	874	-0-	-56	-0-		37 1	823 2	N		8	5 1		87	
11	840 N	744	-0-	-96	-0-		7 9	700 2	N		7	2 1		92	
							40 1								
							7 9								
							42 1								
							9 9								
							36 1								
							8 9								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
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-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		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-
FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372								
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	40	28	1		201
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	44	9	3390	2	N	30	169	1		62
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	185	1	3210	2	N	94	27	1		129
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	33	9	2935	2	Y	53				182
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	146	1	2118	2	Y	27	100	1		109
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	103	9	2573	2	Y	41	14	1		136
							150	1								
							58	9								
							107	1								
							30	9								
							133	1								
							45	9								
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000								
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
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-







ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584			
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	90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1 2 9	83 2	N	2	2 1	167
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1 43 9	84 2	N	39	180 1	26
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1 12 9	120 2	N	11	2 1	35
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1 10 9	125 2	N	9		44
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1 17 9	274 2	N	15	2 1	57
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1 22 9	114 2	N	20	1 1	76
-----											
WAGNER OIL COMPANY		891175									
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8194 - 8240	
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	175 1 1 9	1789 3	Y	1	4 1	5
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	206 1	1970 3	Y	-0-	3 1	2
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	223 1	2190 3	Y	-0-		2
09	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	171 1	1588 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	195 1	1567 3	Y	-0-		-0-
11	2340 N	2065	-0-	-275	-0-	186 1	1879 3	Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8176 - 8240	
06	1800 X	1695	-0-	-105	-0-	151 1 7 9	1537 3	Y	6	6 1	8
07	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	131 1 2 9	1255 3	Y	2	6 1	4
08	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	140 1 8 9	1371 3	Y	7		11
09	1710 N	1534	-0-	-176	-0-	148 1 7 9	1379 3	Y	6	14 1	3
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	184 1 7 9	1476 3	Y	6		9
11	1470 N	1174	-0-	-296	-0-	106 1 3 9	1065 3	Y	3		12
-----											
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	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	93 1	953 3	Y	-0-		-0-
07	1457 X	1197	-0-	-260	-0-	113 1	1084 3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	96 1	945 3	Y	-0-		-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	127 1	1183 3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	514	-0-	-695	-0-	57 1	457 3	Y	-0-		-0-
11	1020 N	444	-0-	-576	-0-	40 1	404 3	Y	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
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	796 N	796	-0-	-0-	-0-	70 1	718 3	Y	7	11 1		14
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	8 9	582 3	Y	2	10 1		6
08	930 N	673	-0-	-257	-0-	61 1	608 3	Y	3			9
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	2 9	602 3	Y	4	11 1		2
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62 1	627 3	Y	3			5
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	3 9	660 3	Y	5			10
						6 9						

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-

-----													
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
PENA		WELL #:		2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9756 - 9834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		6696 X	6696	-0-	-0- B	-0-	663 1	6026 2	N		6		94
07		6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	616 1	5390 2	N		7		101
08		6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	705 1	5907 2	N		8		109
09		1080 X	197	-0-	-883 B	-0-	36 1	161 2	N		-0-		109
10		1116 X	762	-0-	-354 B	-0-	68 1	694 2	N		-0-		109
11		5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	618 1	5274 2	N		-0-		109
-----													
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		6
-----													
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6764 - 6812	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
-----													
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7423 - 7470	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-			N		-0-		11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		11
-----													
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		3292		RRCID -> 294586		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 5785 - 7480	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		SHUT IN	5994	-0-	5994	5994	5922 4	72 9	N		65	65 1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994			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
-----												
ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111								
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		1274	RRCID ->	294743	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15081	PERF.	5600 - 7199
06	1680 X	169	-0-	-1511	-0-	18 1	151 3	N	-0-			-0-
07	1736 X	263	-0-	-1473	-0-	29 1	234 3	N	-0-			-0-
08	1736 X	199	-0-	-1537	-0-	22 1	177 3	N	-0-			-0-
09	1680 N	191	-0-	-1489	-0-	25 1	166 3	N	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	27 1	183 3	N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 3	N	-0-			-0-
-----												
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)				02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142830	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9919 - 9999
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT			-0-
-----												
ALTALAY STX LLC				100111								
COATES, GEORGE H.		WELL #:		2273	RRCID ->	066726	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	10364	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-
-----												
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	5760 X	5449	-0-	-311	-0-	550 1	4899 3	N	-0-			8
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	636 1	5354 3	N	-0-			8
08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	591 1	4887 3	N	-0-			8
09	5460 X	5211	-0-	-249	-0-	648 1	4563 3	N	-0-			8
10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	746 1	5333 3	N	-0-			8
*11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	857 1	10240 3	N	-0-			8

M		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
-----																
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111												
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932	-	9960		
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	515	1	3975	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	445	1	3250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	409	1	2495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2094	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	208	1	2158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
-----												
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-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		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-
-----												
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
-----												
SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
-----												
AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	P&A	COND	NO RPT	-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

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	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-

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

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	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

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-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022

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	210	N	123	-0-	-87	-0-	53	1	70	3	Y	-0-			8
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	43	1	55	3	Y	-0-			8
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	Y	-0-			8
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	89	3	Y	-0-			8
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	3	Y	-0-			8
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	86	1	98	3	Y	-0-			8

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602
06	1080 N	378	-0-	-702	-0-	164 1	214 3	Y	-0-			87
07	1147 N	508	-0-	-639	-0-	154 1	197 3	Y	143			230
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	157 9						
						74 1	110 3	Y	86	176 1		140
						95 9						
09	390 N	184	-0-	-206	-0-	56 1	128 3	Y	-0-			140
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			140
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	3			143
-----												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		H 3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9745
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702
06	1380 X	523	-0-	-857	-0-	135 1	388 2	N	-0-			53
07	1426 X	510	-0-	-916	-0-	110 1	400 2	N	-0-			53
08	1426 X	35	-0-	-1391	-0-	8 1	27 2	N	-0-			53
09	1380 X	908	-0-	-472	-0-	125 1	783 2	N	-0-	12 1	41 7	-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		10 R	RRCID ->	282249	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9252 - 9355
06	11730 X	10032	-0-	-1698	-0-	1788 1	8203 2	N	37	81 1	1 8	13
						41 9						
07	12121 X	11757	-0-	-364	-0-	2266 1	9454 2	N	34			47
						37 9						
08	11842 X	11827	-0-	-15	-0-	2443 1	9376 2	N	7	1 8		53
						8 9						
09	11010 X	8883	-0-	-2127	-0-	1220 1	7621 2	N	38	40 1	1 8	50
						42 9						
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			N	NO RPT			50
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			N	NO RPT			50
-----												
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 11	RRCID ->	282474	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9326 - 9522
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			28
07	1271 N	326	-0-	-945	-0-	70 1	256 2	N	-0-			28
08	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	73 1	263 2	N	-0-			28
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	110 1	689 2	N	-0-	11 1	17 7	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-



ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	33
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	33
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					33
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				33 7	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	26
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	30
						4	9			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					30
-----										
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500		
06	4830 X	3538	-0-	-1292	-0-	617	1	2832	2	92
						89	9			
07	4991 X	4344	-0-	-647	-0-	831	1	3467	2	28
						46	9			
08	4123 X	2423	-0-	-1700	-0-	498	1	1912	2	37
						13	9			
*09	3990 X	1100	-0-	-2890	-0-	206	1	894	2	34
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					34
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					34
-----										
SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522		
06	6180 X	3337	-0-	-2843	-0-	863	1	2474	2	78
07	5642 X	3627	-0-	-2015	-0-	782	1	2845	2	78
08	5301 X	3679	-0-	-1622	-0-	799	1	2874	2	80
						6	9			
09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	396	1	2470	2	25
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					25
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					25
-----										
SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453		
06	6390 X	4335	-0-	-2055	-0-	1120	1	3212	2	68
						3	9			
07	6603 X	5412	-0-	-1191	-0-	1165	1	4239	2	75
						8	9			
08	5859 X	5713	-0-	-146	-0-	1240	1	4461	2	40
						12	9			
09	5010 X	4957	-0-	-53	-0-	675	1	4212	2	38
						70	9			
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					38
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					38

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	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	3000 N	2284	-0-	-716	8342	553 1	N	131	132 1	77
07	3100 N	2612	-0-	-488	7854	144 9	N	129	144 1	62
08	3100 N	2643	-0-	-457	7397	532 1	N	112	95 1	1 8
09	3000 N	2802	-0-	-198	7199	142 9	N	204	158 1	124
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	548 1	N	NO RPT		124
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	123 9	N	NO RPT		124
						224 9				
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996		
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		
06	6030 X	4674	-0-	-1356	-0-	1135 1	N	259	281 1	1 8
07	6231 X	5415	-0-	-816	-0-	285 9	N	281	320 1	28
08	5983 X	4995	-0-	-988	-0-	1101 1	N	261	178 1	1 8
09	5790 X	3848	-0-	-1942	-0-	309 9	N	401	342 1	169
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	1024 1	N	NO RPT		169
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	287 9	N	NO RPT		169
						470 1				
						441 9				
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-		28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		28
*09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	28 7	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 12192	PERF.11950	- 12206								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	697	1	3197	2	N	53	52	1			33
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	58	9	907	1	N	92	83	1			42
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	101	9	979	1	N	77	65	1	1	8	53
*09	4170 X	3041	-0-	-1129	-0-	85	9	561	1	N	36	59	1			30
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	40	9			N	-0-					30
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					30
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054	COMPL. DATE 01/04/2021	TOTAL DEPTH 13925	PERF.11836	- 14028								
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1056	1	3028	2	N	709	682	1	2	8	130
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	780	9	951	1	N	657	505	1	1	8	281
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	723	9	715	1	N	731	894	1	4	8	114
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	804	9	503	1	N	610	699	1			25
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	671	9			N	NO RPT					25
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12088	- 12854								
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	14	1	63	2	N	-0-					32
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	-0-					32
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	N	-0-					32
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	N	-0-					32
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 12501	PERF.10194	- 10290								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772				
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	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	1342 1	3847 2	Y	127	93 1	1 8	95
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	1109 1	4035 2	Y	48	104 1		39
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1123 1	4041 2	Y	33	2 8		70
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	527 1	3290 2	Y	66	101 1		35
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			35
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT			35
-----												
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13080 - 13886		
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 7		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10820 - 12458		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	374	-0-	374	374	70 1	293 2	Y	10			25
08	T. A.	61	-0-	61	435	11 9	48 2	Y	-0-			25
*09	14B2 EXT	83	-0-	83	518	13 1	67 2	Y	-0-	7 7		18
*10	518 N	-0-	-0-	-518	-0-	16 1		Y	-0-			18
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11986 - 12006		
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 7		-0-
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 DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11879 - 11910		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	13 1	36 2	N	-0-			28
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	14 1	49 2	N	-0-			28
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2	N	2	2 1		28
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2 9		N	NO RPT			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----												
SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981		PERF.11870 - 11880		
06	14B2 EXT	67	-0-	67	67	17 1	50 2	N	-0-			-0-
07	182 X	115	-0-	-67	-0-	25 1	90 2	N	-0-			-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	17 1	60 2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	75			75
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			75
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			75

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561		PERF.10038 - 10040		
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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			7
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	26			33
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	101	2	N	81	98	1	15
09	360 N	177	-0-	-183	-0-	4	1	N	22		8	37
						24	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			37
-----												
SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045		PERF.11844 - 13230		
06	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	568	1	N	204	148	1	73
						224	9					
07	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	550	1	N	222	260	1	35
						244	9					
08	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	566	1	N	202	145	1	92
						222	9					
09	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	301	1	N	238	287	1	43
						262	9					
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			43
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			43
-----												
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11675 - 11978		
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	7	-0-
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 #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10259 - 10606		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			35
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			35
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			35
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	13	7	22
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----												
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 14162		PERF.11486 - 11632		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			58
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			58
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	5	1	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----												
SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13986		PERF.11694 - 11849		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			43
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			43
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) AGP ENERGY SERVICES LLC PEREZ-ALANIZ DEEP		//CONT.// 02971 100 //CONT.// 008731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185						
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	11010 X	9828	-0-	-1182	-0-	1690 384 9	1	7754 2	N	349	487 1	1 8	48	
07	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	2135 364 9	1	8909 2	N	331	356 1		23	
08	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	2346 374 9	1	9003 2	N	340	256 1	2 8	105	
*09	10020 X	9412	-0-	-608	-0-	1699 318 9	1	7395 2	N	289	335 1	1 8	58	
10	11408 X	3990	-0-	-7418	-0-	1261 249 9	1	2480 2	N	226	182 1	2 8	100	
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-				N	NO RPT			100	
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9	RRCID -> 262015	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 13646	PERF.11234 - 12860
06	1815 N	1328	-0-	-487	-0-	289 211 9	1	828 2	N	192	250 1	1 8	45	
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	289 191 9	1	1052 2	N	174	146 1		73	
08	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	290 241 9	1	1045 2	N	219	180 1	2 8	110	
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	256 195 9	1	1601 2	N	177	247 1		40	
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			40	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			40	
SULLIVAN DEEP										WELL #: F 2	RRCID -> 262504	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 13848	PERF.11359 - 11668
06	3000 N	529	-0-	-2471	-0-	136 2 9	1	391 2	N	2			12	
07	2456 N	1002	-0-	-1454	-0-	214 11 9	1	777 2	N	10			22	
08	2573 N	1321	-0-	-1252	-0-	278 43 9	1	1000 2	N	39	1 8		60	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			60	
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			60	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			60	
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1										WELL #: E 4	RRCID -> 263124	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 13845	PERF.11232 - 11672
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	
SULLIVAN DEEP "A"										WELL #: 8	RRCID -> 264343	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11462 - 12052
06	4710 X	3411	-0-	-1299	-0-	864 69 9	1	2478 2	Y	63	71 1	1 8	17	
07	4867 X	4006	-0-	-861	-0-	849 68 9	1	3089 2	Y	62	78 1		1	
08	4557 X	3842	-0-	-715	-0-	816 92 9	1	2934 2	Y	84	56 1	2 8	27	
09	4410 X	3751	-0-	-659	-0-	500 127 9	1	3124 2	Y	115	102 1		40	
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT			40	
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT			40	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731  
 SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

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	2880 X	2517	-0-	-363	-0-	450 1 2 9	2065 2	N	2		45
07	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	568 1 3 9	2368 2	N	3		48
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	622 1 1 9	2389 2	N	1	1 8	48
09	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	328 1 12 9	2051 2	N	11	11 1	48
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		48
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		48

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

06	3780 X	3644	-0-	-136	-0-	647 1 30 9	2967 2	Y	27	1 8	73
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	818 1 62 9	3413 2	Y	56	101 1	28
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	911 1 41 9	3495 2	Y	37	2 8	63
*09	3630 X	3613	-0-	-17	-0-	665 1 56 9	2892 2	Y	51	96 1 1 8	17
10	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	1244 1 25 9	2446 2	Y	23	3 8	37
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT		37

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731									
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440 - 12460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	29	1	135	2	Y	-0-		18
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	Y	5		23
						6	9						
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	34	1	131	2	Y	-0-		23
*09	150 N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	Y	-0-	23 7	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	10300 - 10372	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-		14
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-		14
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-		14
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-	1 1 13 7	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12170 - 12185	
06	6090 X	5082	-0-	-1008	-0-	907	1	4162	2	Y	12	1 8	23
						13	9						
07	6262 X	5908	-0-	-354	-0-	1142	1	4766	2	Y	-0-		23
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	1234	1	4736	2	Y	27	3 8	47
						30	9						
*09	5190 X	4919	-0-	-271	-0-	918	1	3994	2	Y	6	1 8	52
						7	9						
10	5921 X	2908	-0-	-3013	-0-	972	1	1912	2	Y	22	2 8	72
						24	9						
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT		72
-----													
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031	RRCID ->	212469	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	9758 - 10652	
SULLIVAN "H"				2TC									
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 7	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023 - WELL PLUGGED 6/14/2023													
-----													
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174 - 13588	
MCGILL, KATY				1									
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 (7150)													
AGP ENERGY SERVICES LLC													
RUPP													
WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ANN MAG (7200 FRIO)													
AGP ENERGY SERVICES LLC													
RUPP													
WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ANN MAG (7400 FRIO)													
AGP ENERGY SERVICES LLC													
SULLIVAN													
WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)													
AGP ENERGY SERVICES LLC													
SULLIVAN													
WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ANN MAG (7700 FRIO)													
AGP ENERGY SERVICES LLC													
PEREZ-ALANIZ DEEP													
WELL #: 2ST RRCID -> 293617 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 7728 - 7731													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7320	4067	-0-	-3253	252	720	45	3302	2	N	41	16 1	5 8 42
07	4940 R	4688	-0-	-252	-0-	891	81	3716	2	N	74	93 1	23
08	5785 R	5785	-0-	-0-	-0-	1194	9	4582	2	N	8	3 8	28
*09	4410 #	4331	-0-	-79	-0-	809	1	3521	2	N	1	10 7	1 8 18
10	4681 #	4246	-0-	-435	-0-	1410	63	2773	2	N	57	20 8	55
11	5610 #	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT		55

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (7700 FRIO) //CONT.// 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 850872  
 TEXKRON OPERATING, LLC  
 GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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	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 ONE WELL CNTY: BROOKS  
 008731  
 AGP ENERGY SERVICES LLC  
 SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 293726 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 7885 - 7890

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			68
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			68
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			68
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	58 7		10
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 295645 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7756 - 7792

07	0	26824	-0-	26824	26824	604 1	25210 2	Y	918	832 1	1 8		85
08	88150	32991	-0-	-55159	-0-	1010 9	741 1	30956 2	Y	1176	1152 1		109
09	46560	NO RPT	-0-	-46560	-0-	1294 9			Y	NO RPT			109
10	48112	NO RPT	-0-	-48112	-0-				Y	NO RPT			109
11	46560	NO RPT	-0-	-46560	-0-				Y	NO RPT			109

ANN MAG (7980 FRIO) 02971 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 008731  
 AGP ENERGY SERVICES LLC  
 RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 294827 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7944 - 7950

06	71430	11320	-0-	-60110	-0-	2014 1	9243 2	N	57	67 1	5 8		12
07	73811	-0-	-0-	-73811	-0-	63 9			N	-0-	12 1		-0-
08	73811	-0-	-0-	-73811	-0-				N	-0-			-0-
09	71430	39707	-0-	-31723	-0-	5339 1	33339 2	N	935	855 1	2 8		78
10	32705 #	NO RPT	-0-	-32705	-0-	1029 9			N	NO RPT			78
11	11310 #	NO RPT	-0-	-11310	-0-				N	NO RPT			78

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 008731  
 AGP ENERGY SERVICES LLC  
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (8500)																
AGP ENERGY SERVICES LLC																
RUPP-CHAMBERLAIN																
02971 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
008731																
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
06		67170	25222	-0-	-41948	-0-	4480	1	20558	2	N	167	200	1	4 8	30
							184	9								
07		69409	23367	-0-	-46042	-0-	4488	1	18725	2	Y	140	99	1	1 8	40
							154	9								
08		38936 #	19630	-0-	-19306	-0-	4030	1	15464	2	Y	124	106	1	22 8	36
							136	9								
09		32580 #	13732	-0-	-18848	-0-	1878	1	11731	2	Y	112	122	1	3 8	23
							123	9								
10		30938 #	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT				23
11		25230 #	NO RPT	-0-	-25230	-0-					Y	NO RPT				23
-----																
ANN MAG (8700)																
AGP ENERGY SERVICES LLC																
SULLIVAN, D. J.																
02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
008731																
WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735																
-----																
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																
AGP ENERGY SERVICES LLC																
MAGUIRE-SULLIVAN																
02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
008731																
WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808																
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)																
AGP ENERGY SERVICES LLC																
SULLIVAN DEEP UNIT																
02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
008731																
WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788																
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
-----																
ANN MAG, SW. (10,550)																
AGP ENERGY SERVICES LLC																
SULLIVAN DEEP "CC"																
02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
008731																
WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584																
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.)														02978 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC														008731											
RUPP DEEP 'D'														WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7995 - 8054	
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		7050	4277	-0-	-2773 B	45108	751 1	3445 2		N	74	97 1	18 8	22											
07		7285	2337	-0-	-4948 B	40160	81 9	1858 2		N	31	1 8		52											
08		7285	2136	-0-	-5149 B	35011	445 1	1659 2		N	41	25 8		68											
*09		7050	-0-	-0-	-7050 B	27961	34 9			N	2			70											
10		7285	-0-	-0-	-7285 B	20676	45 9			N	-0-			70											
11		4290 #	NO RPT	-0-	-4290 B	16386				N	NO RPT			70											

APACHE RANCH (EAGLE FORD)														03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY														788997											
BRISCOE STATE AR														WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		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 ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		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 ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5221 - 5360	
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 #	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	Y	-0-		-0-
07	2976 X	1663	-0-	-1313	-0-	1663	3	Y	-0-		-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406			
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	40 X	17	-0-	-23	-0-	2	1	15	2	Y	-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	9	Y	11
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	15
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	2	32	9	Y	15

MUCHER, J ET AL		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		386310									
		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494			
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	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	362	1	3030	2	Y	46
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	51	9	3213	2	Y	67
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	74	9	3038	2	Y	111
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	351	1	3018	2	Y	119
10	3658 X	3258	-0-	-400	-0-	122	9	2905	2	Y	62
11	3540 X	2748	-0-	-792	-0-	363	1	2394	2	Y	94
						131	9				
						285	1				
						68	9				
						251	1				
						103	9				

MUCHER, J.		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		386310									
		WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908		
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	2670 X	2411	-0-	-259	-0-	254 1 33 9	2124 2	Y	30	106
07	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	253 1 48 9	2241 2	Y	44 77 1	73
08	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	259 1 89 9	2248 2	Y	81 75 1	79
09	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	244 1 105 9	2027 2	Y	95 81 1	93
10	3100 N	4938	-0-	1838	1838	436 1 55 9	4447 2	Y	50 70 1	73
11	3000 N	4623	-0-	1623	3461	431 1 84 9	4108 2	Y	76 82 1	67

HUDNALL, J.S.		WELL #: 4		RRCID -> 225049		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148		
06	2880 X	2231	-0-	-649	-0-	236 1 24 9	1971 2	Y	22	90
07	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	230 1 34 9	2039 2	Y	31 81 1	40
08	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	246 1 21 9	2130 2	Y	19	59
09	2550 X	2455	-0-	-95	-0-	262 1 12 9	2181 2	Y	11	70
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	215 1 4 9	2190 2	Y	4	74
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	217 1 32 9	2070 2	Y	29 70 1	33

HUDNALL, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 228709		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522		
06	4170 X	3658	-0-	-512	-0-	386 1 41 9	3231 2	Y	37	112
07	4619 X	3921	-0-	-698	-0-	393 1 51 9	3477 2	Y	46 97 1	61
08	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	384 1 39 9	3322 2	Y	35	96
09	4500 X	3463	-0-	-1037	-0-	371 1 11 9	3081 2	Y	10	106
10	4650 X	3415	-0-	-1235	-0-	304 1 6 9	3105 2	Y	5	111
11	3780 X	3623	-0-	-157	-0-	341 1 33 9	3249 2	Y	30 86 1	55

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
ARMENDAIZ		WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
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	326	-0-	-4	-0-	311 2	15 9	N	14		133
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	322 2	12 9	N	11		144
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	322 2	15 9	N	14		158
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	311 2	20 9	N	18		176
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	322 2	21 9	N	19		195
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	311 2	19 9	N	17		212
-----												
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		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 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	378	-0-	-12	-0-	300 2	78 9	N	71	182 1	58
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	310 2	79 9	N	72		130
08		434 N	389	-0-	-45	-0-	310 2	79 9	N	72		202
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	300 2	81 9	N	74	183 1	93
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	310 2	108 9	N	98	175 1	16
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	300 2	89 9	N	81		97
-----												
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916			
06		330 N	153	-0-	-177	-0-	153 2		N	-0-		110
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		110
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		110
09		150 N	-0-	-0-	-150	-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		108
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	600 2	18 9	N	16		124
08		620 N	613	-0-	-7	-0-	600 2	13 9	N	12		136
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	581 2	11 9	N	10		146
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	600 2	62 9	N	56	182 1	20
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	581 2	20 9	N	18		38
-----												
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			
06		2052 N	1435	-0-	-617	-0-	1429 2	6 9	N	5		187
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1476 2	2 9	N	2		189
08		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1476 2	10 9	N	9		198
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1429 2	14 9	N	13		211
10		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1476 2	6 9	N	5		216
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1429 2	14 9	N	13		229

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855						
MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID -> 189893	COMPL. DATE 07/12/2002	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2840	- 2847	
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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	74
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	74
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	74
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	74
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	74
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID -> 199599	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2854	- 2914	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018										

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-	-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-

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	-0-	52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	149
07	1085 N	462	-0-	-623	-0-	58 1	404 2	N	-0-	149
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	215 1	1058 2	N	-0-	149
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	251 1	1515 2	N	4	153
						4 9				
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	370 1	2250 2	N	6	159
						7 9				
11	1050 N	674	-0-	-376	-0-	124 1	550 2	N	-0-	159

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID -> 179853	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5230	- 5438	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	36
07	1023 N	603	-0-	-420	-0-	135 1	468 2	N	-0-	36
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	279 1	679 2	N	-0-	36
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	266 1	632 2	N	-0-	36
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	275 1	693 2	N	-0-	36
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	270 1	771 2	N	-0-	36



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								
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 #	-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	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					121
07	3441 X	1636	-0-	-1805	-0-	1636	2			N	-0-					121
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					121
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1					122
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3439	2	2	9	N	2					124
11	3450 X	3238	-0-	-212	-0-	3238	2			N	-0-					124
RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595								
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					55
07	992 N	574	-0-	-418	-0-	120	1	454	2	N	-0-					55
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	248	1	536	2	N	-0-					55
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	240	1	322	2	N	-0-					55
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	248	1	488	2	N	-0-					55
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	240	1	407	2	N	-0-					55
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459								
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					65
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	123	1	860	2	N	-0-					65
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	251	1	1235	2	N	-0-					65
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	265	1	1602	2	N	-0-					65
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	251	1	1525	2	N	-0-					65
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	333	1	1478	2	N	-0-					65
GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318								
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	126	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	247	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	195	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	816	-0-	-207	-0-	115	1	701	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	741	-0-	-669	-0-	136	1	605	2	N	-0-					-0-
WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450								
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	N	-0-					-0-
08	775 N	250	-0-	-525	-0-	42	1	208	2	N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418
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		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			23
07		341 N	117	-0-	-224	-0-	15 1	N	-0-			23
08		186 N	99	-0-	-87	-0-	17 1	N	-0-			23
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-			23
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-			23
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-			23
-----												
WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		N	-0-	120 1		24
07		3658 X	1548	-0-	-2110	-0-	1548 2	N	-0-			24
08		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2	N	-0-			24
09		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4073 2	N	3	9		27
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3914 2	N	8	9		34
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-			34
-----												
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			147
07		713 N	447	-0-	-266	-0-	103 1	N	-0-			147
08		775 N	435	-0-	-340	-0-	94 1	N	-0-			147
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-			147
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-			147
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	175 1	N	-0-			147
-----												
WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697
*04		3030 X	2983	-0-	-47	-0-	894 1	N	-0-	98 1		13
*05		3100 X	2371	-0-	-729	-0-	867 1	N	-0-			13
*06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-		N	-0-			13
*07		3379 X	1985	-0-	-1394	-0-	459 1	N	-0-			13
*08		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1079 1	N	-0-			13
*09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 1	N	-0-			13
*10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	980 1	N	-0-			13
11		3660 X	3298	-0-	-362	-0-	946 1	N	-0-			13
-----												
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-			23
07		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	168 1	N	-0-			23
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	314 1	N	-0-			23
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	241 1	N	-0-			23
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	234 1	N	-0-			23
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	284 1	N	-0-			23
-----												
GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	48 1		61
07		3379 X	1597	-0-	-1782	-0-	1536 2	61 9	N	55			116
08		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144 2		N	-0-			116
09		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3196 2	31 9	N	28			144
10		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2948 2	19 9	N	17			161
11		3030 X	2535	-0-	-495	-0-	2535 2		N	-0-			161

TREK RESOURCES, INC.				867578									
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414	
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07		1333 N	1040	-0-	-293	-0-	623 1	417 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	57 1	1001 2	N	-0-			-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87 1	1021 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	138 1	978 2	N	-0-			-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	152 1	934 2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 - 5310	
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			36
07		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	1846 1	1236 2	N	-0-			36
08		3038 X	3018	-0-	-20	-0-	162 1	2856 2	N	-0-			36
09		2940 X	2870	-0-	-70	-0-	225 1	2645 2	N	-0-			36
10		3069 X	3012	-0-	-57	-0-	373 1	2639 2	N	-0-			36
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	440 1	2706 2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242 - 5378	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396 - 5456	
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			65
07		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	2658 1	1779 2	N	-0-			65
08		4309 X	4287	-0-	-22	-0-	230 1	4057 2	N	-0-			65
09		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	344 1	4049 2	N	-0-			65
10		4433 X	4247	-0-	-186	-0-	526 1	3721 2	N	-0-			65
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	602 1	3708 2	N	-0-			65

WOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5392 - 5501	
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			147
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	731 1	489 2	N	-0-			147
08		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	56 1	980 2	N	-0-			147
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1099 2	N	-0-			147
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	154 1	1092 2	N	-0-			147
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	166 1	1023 2	N	-0-			147

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07		373 N	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	150	2	N	-0-					-0-
08		1483 N	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	N	-0-					-0-
09		983 N	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	N	-0-					-0-
10		881 N	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	772	2	N	-0-					-0-
11		930 N	-0-	-0-	-201	-0-	102	1	627	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

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 #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1414 - 1676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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	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-
-----												
AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 9		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10948 - 11138		
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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 #: 5301		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		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11882 - 11976		
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
-----												
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11740 - 11812		
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 9422 - 9452		
-----												
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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.//		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472		
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-		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-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816		
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										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330		
06	1650 X	613	-0-	-1037	-0-	613 2	N	-0-		-0-
07	1705 X	547	-0-	-1158	-0-	547 2	N	-0-		-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2	N	-0-		-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2	N	-0-		-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
*11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 2	N	-0-		-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598		
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	1		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9556 - 9707
THOMASMA, RAY J.												
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-
-----												
THOMASMA, RAY J.		04509 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028 - 9549
THOMASMA, RAY J.												
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-
-----												
THOMASMA, RAY J.		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 18		RRCID -> 290087		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 12043		PERF.10690 - 10710
THOMASMA, RAY J.												
06	10710 X	8095	-0-	-2615	-0-	1664	1	6431	2	Y	-0-	12
07	11067 X	8796	-0-	-2271	-0-	1508	1	7288	2	Y	-0-	12
08	9951 X	8217	-0-	-1734	-0-	1495	1	6722	2	Y	-0-	12
09	9630 X	8011	-0-	-1619	-0-	1528	1	6483	2	Y	-0-	12
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	1515	1	6495	2	Y	-0-	12
11	8520 X	7174	-0-	-1346	-0-	1566	1	5608	2	Y	-0-	12
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT		3112		WELL #: 3112		RRCID -> 293079		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 10071		PERF. 9960 - 10003
KILLAM OIL CO., LTD.												
06	27960 X	-0-	-0-	-27960	-0-			N	-0-			43
07	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-			N	-0-			43
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	1	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2023												
-----												
AVIATORS, S. (9550)		04509 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9675 - 9700
HINNANT HEIRS "B"												
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07	558 N	190	-0-	-368	-0-	190	2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
-----												
AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093		PERF. 8825 - 8839
THOMASMA, RAY J.												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862		
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9041 - 9165		
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
B.M.T.		029652		WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227		
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	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	77 1	1286 2	Y	3	2 1			2
							3 9							
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	75 1	1255 2	Y	2	3 1			1
							2 9							
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91 1	1383 2	Y	3	2 1			2
							3 9							
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 2	Y	4	2 1			4
							4 9							
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1	1345 2	Y	2	5 1			1
							2 9							
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	72 1	1292 2	Y	4	1 1			4
							4 9							

B.M.T.		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
14B2 EXT		029652		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 10534 - 11068		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
1090 N		029652		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246		
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	960	N	779	-0-	-181	-0-	38 1	740 2	N	1				23
							1 9							
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	42 1	759 2	N	4				27
							4 9							
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71 1	1324 2	N	-0-				27
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61 1	1130 2	N	1				28
							1 9							
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	978 2	N	-0-				28
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60 1	1030 2	N	-0-				28



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110		
M	O	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	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-	10
07	992 N	727	-0-	-265	-0-	37	1	690	2	Y	-0-	10
08	992 N	894	-0-	-98	-0-	45	1	849	2	Y	-0-	10
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-	10
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-	10
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-	10
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10363 - 10447		
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	972	2	Y	-0-	5
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-	5
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	54	1	1013	2	Y	-0-	5
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	48	1	935	2	Y	-0-	5
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	22	1	975	2	Y	-0-	5
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	11	1	958	2	Y	-0-	5
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9628 - 9800		
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-	4
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-	4
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-	4
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	23	1	445	2	Y	-0-	4
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	10	1	446	2	Y	-0-	4
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	5	1	444	2	Y	-0-	4
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633		PERF.11367 - 11387		
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	Y	-0-	2
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	38	1	711	2	Y	-0-	2
08	1085 N	736	-0-	-349	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	2
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	-0-	2
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	Y	-0-	2
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	12	1	1043	2	Y	-0-	2
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645		PERF. 9794 - 9806		
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	2	Y	-0-	2
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	Y	-0-	2
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-	2
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	2	Y	-0-	2
10	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	26	1	1186	2	Y	-0-	2
11	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	15	1	1235	2	Y	-0-	2
-----												
B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 9590 - 10070		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	159	1	2675	2	Y	3	3
						3	9					
08	3100 N	6208	-0-	3108	3108	381	1	5820	2	Y	6	9
						7	9					
09	3000 N	5849	-0-	2849	5957	361	1	5469	2	Y	17	13
						19	9					
10	11783 X	5826	-0-	-5957	-0-	314	1	5506	2	Y	5	4
						6	9				14	1
11	6000 X	5360	-0-	-640	-0-	281	1	5065	2	Y	13	17
						14	9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5370 X	3965	-0-	-1405	-0-	222	1	3729	2	Y	13	13	1			4
07	5549 X	4628	-0-	-921	-0-	260	1	4362	2	Y	5					9
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	360	1	5498	2	Y	6					15
09	5370 X	4857	-0-	-513	-0-	300	1	4542	2	Y	14	14	1			15
10	5735 X	4500	-0-	-1235	-0-	242	1	4254	2	Y	4	15	1			4
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	305	1	5481	2	Y	14					18

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. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

06	1200 N	901	-0-	-299	-0-	51	1	847	2	Y	3	3	1			1
07	1116 N	939	-0-	-177	-0-	53	1	885	2	Y	1					2
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	Y	1					3
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	50	1	751	2	Y	2	3	1			2
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	46	1	813	2	Y	1	3	1			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	2					2

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
10	279 X	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	1					1

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

06	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	116	1	1942	2	Y	7	6	1			2
07	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	109	1	1831	2	Y	2					4
08	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	118	1	1794	2	Y	2					6
09	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	127	1	1927	2	Y	6	6	1			6
10	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	100	1	1755	2	Y	2	6	1			2
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2326	2	Y	6					8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168	
M	O	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674			
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	18 1	295 2	Y	1	1 1	-0-
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	18 1	302 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	17 1	257 2	Y	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	302 2	Y	1	1 1	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	Y	1		1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366			
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	9 1	180 2	N	2		45
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	9 1	168 2	N	-0-		45
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	8 1	155 2	N	-0-		45
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	144 2	N	-0-		45
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	6 1	107 2	N	-0-		45
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	N	-0-		45

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	81 1	1565 2	N	5		49
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	6 9	1471 2	N	-0-		49
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	81 1	1719 2	N	-0-		49
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	92 1	1791 2	N	-0-		49
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	96 1	1735 2	N	-0-		49
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	97 1	1701 2	N	-0-	21 1	28

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	829 2	N	3		45
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	3 9	796 2	N	2		47
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 2	N	2		49
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	2 9	1011 2	N	-0-		49
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	54 1	881 2	N	-0-		49
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49 1	883 2	N	-0-		49

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170			
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	23 1	456 2	N	-0-		14
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	N	-0-		14
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	25 1	461 2	N	-0-		14
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25 1	461 2	N	-0-		14
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27 1	497 2	N	-0-		14
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	453 2	N	-0-		14

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
M 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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34 1	576 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	32 1	544 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	37 1	557 2	Y	1		1
						1 9					
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	37 1	557 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33 1	581 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	2		2
						2 9					
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	4 1	83 2	N	-0-		14
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 2	N	-0-		14
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	2 1	34 2	N	-0-		14
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-		14
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		14
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-		14
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274		
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	N	-0-		9
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	N	-0-		9
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	N	-0-		9
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		9
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-		9
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		9
-----											
B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141		
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	19 1	325 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	10 1	170 2	Y	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	314 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	18 1	271 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 1	415 2	Y	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2	Y	1		1
						1 9					
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-		5
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		5
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		5
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483	- 10516	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1 X	1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-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-				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-
-----													
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9840	- 10044	
06		450 N	94	-0-	-356	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			3
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-			3
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-			3
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	Y	-0-			3
10		217 N	43	-0-	-174	-0-	1 1	42 2	Y	-0-			3
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			3
-----													
SALDIVAR, R.T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9846	- 9970	
06		3210 X	3023	-0-	-187	-0-	156 1	2867 2	Y	-0-			7
07		3193 X	2888	-0-	-305	-0-	146 1	2742 2	Y	-0-			7
08		3162 X	2864	-0-	-298	-0-	144 1	2720 2	Y	-0-			7
09		3060 X	2669	-0-	-391	-0-	130 1	2539 2	Y	-0-			7
10		3069 X	2748	-0-	-321	-0-	60 1	2688 2	Y	-0-			7
11		2970 X	2716	-0-	-254	-0-	32 1	2684 2	Y	-0-			7
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	135978	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	11769	PERF. 9410	- 11492	
06		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	141 1	2595 2	Y	-0-			5
07		2821 N	2656	-0-	-165	-0-	134 1	2522 2	Y	-0-			5
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	142 1	2679 2	Y	-0-			5
09		2730 N	2480	-0-	-250	-0-	121 1	2359 2	Y	-0-			5
10		2883 X	2603	-0-	-280	-0-	57 1	2545 2	Y	1			6
11		2730 X	2543	-0-	-187	-0-	30 1	2512 2	Y	1			7
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	136490	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10512	- 10590	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	136492	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9822 - 9916		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

B. M. T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10069 - 10252		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	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-			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

B. M. T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10387 - 10624		
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1 1	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10174 - 10378		
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	72	1	1323	2	Y	-0-		7
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	72	1	1354	2	Y	-0-		7
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	126	1	2374	2	Y	-0-		7
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	Y	-0-		7
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	58	1	2588	2	Y	1		8
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	27	1	2262	2	Y	1		9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480
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	960 N	591	-0-	-369	-0-	33 1	557 2	Y	1	1 1	-0-	
07	992 N	414	-0-	-578	-0-	23 1	390 2	Y	1	1 1	-0-	
08	930 N	421	-0-	-509	-0-	26 1	394 2	Y	1		1	
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	26 1	399 2	Y	1		2	
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	51 1	900 2	Y	1	3 1	-0-	
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45 1	818 2	Y	2	1 1	1	
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10124 - 10816
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-	42 1	767 2	Y	-0-		1	
07	1023 N	733	-0-	-290	-0-	37 1	696 2	Y	-0-		1	
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	38 1	722 2	Y	-0-		1	
09	810 N	682	-0-	-128	-0-	33 1	649 2	Y	-0-		1	
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	14 1	646 2	Y	-0-		1	
11	750 N	501	-0-	-249	-0-	6 1	495 2	Y	-0-		1	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9212 - 10307
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17	
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 2	N	-0-		17	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-		17	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-		17	
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	1 1	59 2	N	-0-		17	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	1 1	78 2	N	-0-		17	
-----												
B.M.T.		WELL #:		33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9964 - 10158
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	28 1	462 2	Y	1		1	
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	25 1	420 2	Y	1	1 1	1	
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	29 1	445 2	Y	1		2	
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	29 1	447 2	Y	1		3	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1	451 2	Y	1	2 1	2	
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	23 1	416 2	Y	1		3	
-----												
B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10235 - 10354
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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 #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

  

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968								
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2214	2	Y	5	4	1			1
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	126	1	2119	2	Y	4	5	1			-0-
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2180	2	Y	4	4	1			-0-
09	2340 N	2267	-0-	-73	-0-	140	1	2119	2	Y	7	4	1			3
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	122	1	2145	2	Y	3	6	1			-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	119	1	2144	2	Y	6	2	1			4

  

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050								
06	4050 X	3759	-0-	-291	-0-	211	1	3534	2	Y	13	11	1			4
07	4061 X	3735	-0-	-326	-0-	210	1	3521	2	Y	4					8
08	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	244	1	3717	2	Y	4					12
09	3840 X	3799	-0-	-41	-0-	234	1	3553	2	Y	11	11	1			12
10	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	202	1	3539	2	Y	3	12	1			3
11	3840 X	3668	-0-	-172	-0-	193	1	3465	2	Y	9					12

  

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-

  

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428								
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10168 - 11472				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	70	1	1174	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1179	2	Y	1			2
						1	9							
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	77	1	1170	2	Y	1			3
						1	9							
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	75	1	1135	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	3			3
						3	9							

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9614 - 11278				
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	775 N	427	-0-	-348	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	201	-0-	-574	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9624 - 10373				
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	Y	2			2
						2	9							

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9900 - 10826				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	1			1
						1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
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-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215				
*12	496 N	391	-0-	-105	-0-	15	1	376	2	Y	-0-	19
*01	465 N	358	-0-	-107	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	19
*02	448 N	344	-0-	-104	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	19
*03	403 N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	2	Y	-0-	19
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-	19
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-	19
*06	390 N	143	-0-	-247	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	19
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	19
*08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	19
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-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	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	81	1	1353	2	Y	5	4	1	1
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	77	1	1292	2	Y	1			2
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	88	1	1340	2	Y	2			4
09	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	72	1	1091	2	Y	4	4	1	4
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	1	4	1	1
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	Y	4			5

B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572						
06	4320 X	4152	-0-	-168	-0-	233	1	3904	2	Y	14	12	1	5
07	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	220	1	3699	2	Y	4			9
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	282	1	4302	2	Y	5			14
09	4320 X	4281	-0-	-39	-0-	264	1	4003	2	Y	13	12	1	15
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	234	1	4108	2	Y	4	13	1	6
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	217	1	3904	2	Y	10			16

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	960 N	885	-0-	-75	-0-	50	1	833	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	33	1	557	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	30	1	462	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	900 N	488	-0-	-412	-0-	30	1	457	2	Y	1			1
						1	9							
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	29	1	510	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	1			1
						1	9							

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	74	1	1240	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	63	1	1054	2	Y	1			3
						1	9							
08	1426 N	716	-0-	-710	-0-	44	1	671	2	Y	1			4
						1	9							
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	81	1	1229	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1577	2	Y	1	4	1	2
						1	9							
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	4			6
						4	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	43	1	794	2	Y	-0-			1
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	41	1	763	2	Y	-0-			1
08	930 N	499	-0-	-431	-0-	25	1	474	2	Y	-0-			1
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-			1
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-			1
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	Y	-0-			1

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

06	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-			61
07	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	83	1	1567	2	Y	-0-			61
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	89	1	1669	2	Y	-0-			61
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-			61
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	Y	-0-			61
11	1710 N	1533	-0-	-177	-0-	18	1	1515	2	Y	-0-			61

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	90	1	1504	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	2			4
						2	9							
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1890	2	Y	2			6
						2	9							
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	85	1	1486	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
11	1950 N	1499	-0-	-451	-0-	79	1	1416	2	Y	4			6
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10630	- 10664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294	- 10044		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418	- 9437		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264	- 11596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 9866	- 11212		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10052	- 10970		
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	225	1	3764	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
07	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	203	1	3403	2	Y	4			5
						4	9							
08	3999 X	3876	-0-	-123	-0-	238	1	3634	2	Y	4			9
						4	9							
09	3990 X	3503	-0-	-487	-0-	216	1	3276	2	Y	10	11	1	8
						11	9							
10	4123 X	3691	-0-	-432	-0-	199	1	3489	2	Y	3	11	1	-0-
						3	9							
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-	197	1	3544	2	Y	9			9
						10	9							



-----  
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	48 1	933 2	N	5			57
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	63 1	1141 2	N	2			59
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	95 1	1777 2	N	7			66
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	92 1	1702 2	N	1			67
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86 1	1528 2	N	-0-			67
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	82 1	1406 2	N	-0-	51 1		16

-----  
 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	5130 X	4766	-0-	-364	-0-	268 1	4486 2	Y	11	8 1		3
07	4898 X	4187	-0-	-711	-0-	235 1	3943 2	Y	8	11 1		-0-
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	317 1	4835 2	Y	9	8 1		1
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	317 1	4801 2	Y	16	8 1		9
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	284 1	4989 2	Y	8	17 1		-0-
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	271 1	4868 2	Y	14	4 1		10

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

06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	Y	5	4 1		1
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	110 1	1844 2	Y	4	5 1		-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	120 1	1830 2	Y	4	4 1		-0-
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	112 1	1705 2	Y	6	3 1		3
10	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	98 1	1710 2	Y	3	6 1		-0-
11	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	90 1	1622 2	Y	5	1 1		4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF. 11510 - 11528		
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		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-	

B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9628 - 10733
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	95 1	1450 2	Y	3	2 1	1
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	135 1	2046 2	Y	7	2 1	6
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	99 1	1737 2	Y	3	6 1	3
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	107 1	1929 2	Y	5	1 1	7

B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 9542 - 10168
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	80 1	1341 2	Y	3	2 1	2
07	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	73 1	1229 2	Y	2	3 1	1
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	92 1	1410 2	Y	3	2 1	2
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	76 1	1159 2	Y	4	2 1	4
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73 1	1273 2	Y	2	5 1	1
11	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	62 1	1121 2	Y	3	1 1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9152 - 10354
06	5400 X	3618	-0-	-1782	-0-	178 1	3440 2	N	-0-		60
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-		60
08	5425 X	4051	-0-	-1374	-0-	205 1	3845 2	N	1		61
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	285 1	5290 2	N	1	1 1	61
10	5053 X	4949	-0-	-104	-0-	262 1	4672 2	N	14	31 1	44
11	3930 X	3403	-0-	-527	-0-	185 1	3199 2	N	17	1 1	60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-
						1	9				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160		
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	132	1	2218	2	Y	1
						6	9				
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	125	1	2098	2	Y	-0-
						4	9				
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	139	1	2119	2	Y	-0-
						4	9				
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	3
						8	9				
10	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	120	1	2103	2	Y	-0-
						3	9				
11	2370 X	2100	-0-	-270	-0-	110	1	1983	2	Y	4
						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-
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.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043		
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105	1	1761	2	Y	-0-
						4	9				
07	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	111	1	1871	2	Y	-0-
						4	9				
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	134	1	2043	2	Y	-0-
						4	9				
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	3
						8	9				
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	137	1	2409	2	Y	-0-
						4	9				
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	142	1	2556	2	Y	5
						8	9				
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242		
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	N	-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	74	1	1338	2	N	-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	N	-0-
09	1170 N	803	-0-	-367	-0-	41	1	762	2	N	-0-
10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	63	1	1121	2	N	-0-
11	1170 N	668	-0-	-502	-0-	37	1	631	2	N	-0-



-----  
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	71	1	1184	2	Y	3	2	1	10	
						3	9								
07	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	69	1	1160	2	Y	2	3	1	9	
						2	9								
08	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	77	1	1182	2	Y	2	2	1	9	
						2	9								
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	77	1	1166	2	Y	4	2	1	11	
						4	9								
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	2	5	1	8	
						2	9								
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	63	1	1130	2	Y	3	1	1	10	
						3	9								

-----  
 B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242  
 -----

06	3000 N	9508	-0-	6508	11234	534	1	8950	2	Y	22	12	1	13
						24	9							
07	3100 N	8664	-0-	5564	16798	486	1	8160	2	Y	16	20	1	9
						18	9							
08	25287 X	8489	-0-	-16798	-0-	521	1	7951	2	Y	15	14	1	10
						17	9							
09	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	468	1	7097	2	Y	23	13	1	20
						25	9							
10	9827 X	7397	-0-	-2430	-0-	398	1	6987	2	Y	11	27	1	4
						12	9							
11	9510 X	6760	-0-	-2750	-0-	355	1	6385	2	Y	18	6	1	16
						20	9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066  
 -----

06	660 N	322	-0-	-338	-0-	18	1	303	2	Y	1			1
						1	9							
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	28	1	470	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	682 N	527	-0-	-155	-0-	32	1	494	2	Y	1			2
						1	9							
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	20	1	298	2	Y	1			3
						1	9							
10	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	1	1	2
						12	9							
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	16	1	287	2	Y	1			3
						1	9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378  
 -----

06	990 N	946	-0-	-44	-0-	53	1	891	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	876	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	57	1	864	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	53	1	810	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	47	1	827	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	43	1	782	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4199	-0-	-481	-0-	236 1	3952 2	Y	10	6 1		4
07	4836 X	3823	-0-	-1013	-0-	11 9	3601 2	Y	7	10 1		1
08	4557 X	3759	-0-	-798	-0-	214 1	3520 2	Y	7	6 1		2
09	4410 X	3619	-0-	-791	-0-	8 9	3384 2	Y	11	6 1		7
10	4557 X	3861	-0-	-696	-0-	223 1	3646 2	Y	6	13 1		-0-
11	4200 X	3992	-0-	-208	-0-	12 9	3770 2	Y	11	3 1		8
-----												
B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	114 1	1903 2	Y	5	4 1		2
07	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	6 9	1272 2	Y	3	4 1		1
08	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	76 1	1453 2	Y	3	2 1		2
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	3 9	2033 2	Y	7	3 1		6
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	95 1	2385 2	Y	4	8 1		2
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	134 1	2157 2	Y	6	2 1		6
-----												
B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	24 1	409 2	Y	1			5
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	1 9	428 2	Y	1	1 1		5
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	26 1	387 2	Y	1			6
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	1 9	383 2	Y	1			7
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	25 1	398 2	Y	1	1 1		7
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1 9	1383 2	Y	4	1 1		10
-----												
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	50 1	835 2	Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27 1	457 2	Y	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	Y	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	19 1	331 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	354	-0-	-156	-0-	19 1	335 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	* EOM BALANCE
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	Y	3	2
						3	9					2
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	Y	3	3
						3	9					2
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1312	2	Y	3	2
						3	9					3
09	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	78	1	1178	2	Y	4	2
						4	9					5
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	71	1	1237	2	Y	2	5
						2	9					2
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1354	2	Y	4	1
						4	9					5
-----												
B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	1	12
						1	9					
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1
						1	9					11
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	1	12
						1	9					
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	19	1	295	2	Y	1	13
						1	9					
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	1
						1	9					12
11	420 N	147	-0-	-273	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	12
												1
												-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
						4	1	60	2	Y	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
						6	1	98	2	Y	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
						1	2			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	70	1	1176	2	Y	3	2
						3	9					1
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	2	3
						2	9					1
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	3	2
						3	9					1
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	Y	4	2
						4	9					1
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	Y	2	5
						2	9					1
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	67	1	1209	2	Y	3	1
						3	9					1



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	35	1	580	2	Y	1	1	8
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	1	2	7
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	36	1	551	2	Y	1	1	7
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	34	1	512	2	Y	2	1	8
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	30	1	520	2	Y	1	2	7
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	27	1	493	2	Y	1		8
-----													
B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146				
06	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	114	1	1908	2	Y	5	4	1
07	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	103	1	1731	2	Y	3	4	-0-
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	113	1	1726	2	Y	3	3	-0-
09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	113	1	1721	2	Y	6	3	3
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	Y	3	6	-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	Y	5	1	4
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302				
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	15	1	243	2	N	1	2	-0-
07	403 N	276	-0-	-127	-0-	16	1	260	2	N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	230	2	N	1		1
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	15	1	231	2	N	1	1	1
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	15	1	221	2	N	1	2	-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	2	N	-0-		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-





B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454		
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	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	59 1	992 2	Y	2	2 1	-0-
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	2 9					
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	61 1	1026 2	Y	2	2 1	-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	2 9					
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70 1	1060 2	Y	2	2 1	-0-
09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	2 9					
09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	63 1	948 2	Y	3	2 1	1
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	3 9					
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	52 1	912 2	Y	1	2 1	-0-
11	1110 N	862	-0-	-248	-0-	1 9					
11	1110 N	862	-0-	-248	-0-	45 1	815 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528		
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	89 1	1728 2	N	-0-		14
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	109 1	1964 2	N	-0-		14
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	91 1	1703 2	N	-0-		14
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	92 1	1711 2	N	1		15
10	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1 9					
10	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	91 1	1615 2	N	-0-		15
11	1740 N	1593	-0-	-147	-0-	87 1	1506 2	N	-0-		15
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508		
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	75 1	1458 2	N	12		82
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	13 9					
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96 1	1731 2	N	12		94
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	13 9					
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83 1	1565 2	N	16		110
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	18 9					
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	81 1	1499 2	N	2		112
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	2 9					
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	81 1	1441 2	N	-0-	2 1	110
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	78 1	1339 2	N	-0-		110
-----											
B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206		
06	2850 X	2540	-0-	-310	-0-	143 1	2390 2	Y	6	4 1	8
07	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	7 9					
07	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	137 1	2299 2	Y	4	6 1	6
08	2635 N	2305	-0-	-330	-0-	4 9					
08	2635 N	2305	-0-	-330	-0-	142 1	2159 2	Y	4	4 1	6
09	2550 N	2028	-0-	-522	-0-	4 9					
09	2550 N	2028	-0-	-522	-0-	125 1	1896 2	Y	6	4 1	8
10	2449 N	1948	-0-	-501	-0-	7 9					
10	2449 N	1948	-0-	-501	-0-	105 1	1840 2	Y	3	8 1	3
11	2220 N	1865	-0-	-355	-0-	3 9					
11	2220 N	1865	-0-	-355	-0-	98 1	1761 2	Y	5	2 1	6
						6 9					



-----  
 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 O	ALLOW CODE	GAS 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	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	93	1	1721	2	Y	-0-			5
07	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-			5
08	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	86	1	1622	2	Y	-0-			5
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	107	1	2092	2	Y	-0-			5
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	2	Y	1			6
						1	9							
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	22	1	1841	2	Y	-0-			6

-----  
 B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114  
 -----

06	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	147	1	2464	2	Y	6	4	1	15
						7	9							
07	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	156	1	2613	2	Y	5	7	1	13
						6	9							
08	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	176	1	2692	2	Y	5	4	1	14
						6	9							
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-	155	1	2347	2	Y	8	4	1	18
						9	9							
10	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	144	1	2520	2	Y	4	9	1	13
						4	9							
11	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	145	1	2601	2	Y	7	2	1	18
						8	9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215  
 -----

06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	57	1	950	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	64	1	976	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	62	1	935	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	52	1	941	2	Y	3	1	1	2
						3	9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408  
 -----

06	3870 X	2430	-0-	-1440	-0-	136	1	2287	2	Y	6	4	1	2
						7	9							
07	3999 X	2668	-0-	-1331	-0-	150	1	2512	2	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
08	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	161	1	2450	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
09	3450 X	2485	-0-	-965	-0-	153	1	2323	2	Y	8	4	1	5
						9	9							
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	3162	2	Y	5	9	1	1
						6	9							
11	2580 X	2159	-0-	-421	-0-	113	1	2039	2	Y	6	2	1	5
						7	9							

-----												
B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	124	1	2277	2	Y	-0-	6
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2338	2	Y	-0-	6
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	Y	-0-	6
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2388	2	Y	-0-	6
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	57	1	2577	2	Y	1	7
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2575	2	Y	1	8
						1	9					
						1	9					
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	141	1	2740	2	N	14	39
						15	9					
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	139	1	2502	2	N	-0-	39
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	139	1	2609	2	N	-0-	39
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	134	1	2499	2	N	-0-	39
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	N	-0-	39
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	N	-0-	39
-----												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-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	7290 X	6937	-0-	-353	-0-	403	1	6534	2	N	-0-	-0-
07	7564 X	6965	-0-	-599	-0-	429	1	6536	2	N	-0-	-0-
08	7564 X	7308	-0-	-256	-0-	440	1	6868	2	N	-0-	-0-
09	7320 X	7093	-0-	-227	-0-	446	1	6647	2	N	-0-	-0-
10	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	462	1	6843	2	N	-0-	-0-
11	7080 X	6880	-0-	-200	-0-	368	1	6512	2	N	-0-	-0-
-----												
B. M. T.		WELL #:		74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9898 - 9914
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	16	1	276	2	Y	1	1
						1	9					
07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9730 - 10732
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-	23
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-	23
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	N	-0-	23
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-	23
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-	23
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-	23



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
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	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	113 1	1899 2	Y	5	4 1	1
07	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	115 1	1924 2	Y	4	5 1	-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	161 1	2450 2	Y	5	4 1	1
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	148 1	2242 2	Y	7	4 1	4
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	116 1	2043 2	Y	3	7 1	-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	112 1	2019 2	Y	6	2 1	4
-----											
B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
06	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	76 1	1271 2	Y	3	2 1	5
07	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	76 1	1270 2	Y	2	4 1	3
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	90 1	1374 2	Y	3	2 1	4
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86 1	1305 2	Y	4	2 1	6
10	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	58 1	1022 2	Y	2	5 1	3
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	80 1	1431 2	Y	4	1 1	6
-----											
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	55 1	923 2	Y	3	3 1	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	59 1	991 2	Y	1		1
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	66 1	1007 2	Y	1		2
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	60 1	907 2	Y	3	3 1	2
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	50 1	875 2	Y	1	3 1	-0-
11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	46 1	833 2	Y	2		2
-----											
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-

-----													
B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5160 X	5061	-0-	-99	-0-	272	1	4774	2	Y	14		35
						15	9						
07	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	276	1	4882	2	Y	11	15 1	31
						12	9						
08	5239 X	5212	-0-	-27	-0-	303	1	4888	2	Y	19		50
						21	9						
09	5070 X	4967	-0-	-103	-0-	298	1	4665	2	Y	4	17 1	37
						4	9						
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	324	1	5023	2	Y	5	21 1	21
						6	9						
11	5070 X	5035	-0-	-35	-0-	291	1	4741	2	Y	3	9 1	15
						3	9						
-----													
B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632													
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	815	2	N	-0-		55
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	N	-0-		55
08	713 N	308	-0-	-405	-0-	18	1	290	2	N	-0-		55
09	690 N	356	-0-	-334	-0-	23	1	333	2	N	-0-		55
10	713 N	267	-0-	-446	-0-	17	1	250	2	N	-0-		55
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-		55
-----													
B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416													
06	1710 N	1494	-0-	-216	-0-	84	1	1404	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	1829 N	1121	-0-	-708	-0-	63	1	1057	2	Y	1		2
						1	9						
08	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	69	1	1057	2	Y	1		3
						1	9						
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	125	1	1892	2	Y	6	5 1	4
						7	9						
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	Y	2	5 1	1
						2	9						
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	Y	5		6
						6	9						
-----													
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968													
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	108	1	1807	2	Y	2		3
						2	9						
08	2139 N	1823	-0-	-316	-0-	112	1	1709	2	Y	2		5
						2	9						
09	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	100	1	1521	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
10	2232 X	1887	-0-	-345	-0-	102	1	1783	2	Y	2	5 1	2
						2	9						
11	1860 X	1813	-0-	-47	-0-	95	1	1712	2	Y	5		7
						6	9						
-----													
B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455													
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172			
M	O	GAS 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	180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-	8
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-	8
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-	8
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	N	-0-	8
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	N	-0-	8
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-	8

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858			
06	5040 X	4862	-0-	-178	-0-	273	1	4577	2	Y	11	8 1 8
07	5208 X	4783	-0-	-425	-0-	268	1	4505	2	Y	9	12 1 5
08	5208 X	5088	-0-	-120	-0-	312	1	4766	2	Y	9	8 1 6
09	4950 X	4815	-0-	-135	-0-	297	1	4501	2	Y	15	8 1 13
10	5115 X	4905	-0-	-210	-0-	264	1	4633	2	Y	7	17 1 3
11	4920 X	4711	-0-	-209	-0-	247	1	4450	2	Y	13	4 1 12

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242			
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	1	9
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	1	1 1 9
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	20	1	299	2	Y	1	10
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	2	12
10	403 N	223	-0-	-180	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	1 1 11
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	1	12

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724			
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	3	2 1 4
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	70	1	1173	2	Y	2	3 1 3
08	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	84	1	1281	2	Y	3	2 1 4
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	80	1	1210	2	Y	4	2 1 6
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	Y	2	5 1 3
11	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	64	1	1143	2	Y	3	1 1 5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072			
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	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	499 1 19 9	8745 2	Y	17		42
07	9424 X	7890	-0-	-1534	-0-	421 1 12 9	7457 2	Y	11	19 1	34
08	9424 X	5844	-0-	-3580	-0-	340 1 23 9	5481 2	Y	21		55
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	570 1 40 9	8923 2	Y	36	24 1	67
10	9703 X	9038	-0-	-665	-0-	548 1 3 9	8487 2	Y	3	36 1	34
11	9270 X	8941	-0-	-329	-0-	516 1 19 9	8406 2	Y	17	12 1	39

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206			
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	5 2		N	-0-		10
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		10
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		10
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-		10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433			
06	3270 X	2259	-0-	-1011	-0-	116 1	2143 2	Y	-0-		9
07	3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	88 1	1652 2	Y	-0-		9
08	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	137 1	2587 2	Y	-0-		9
09	3120 X	2601	-0-	-519	-0-	127 1	2474 2	Y	-0-		9
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	3300 2	Y	1		10
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	3182 2	Y	1		11

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078			
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70 1 3 9	1170 2	Y	3	2 1	4
07	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	63 1 2 9	1066 2	Y	2	3 1	3
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	73 1 2 9	1115 2	Y	2	2 1	3
09	1230 N	773	-0-	-457	-0-	48 1 2 9	723 2	Y	2	2 1	3
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73 1 2 9	1273 2	Y	2	5 1	-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	67 1 3 9	1207 2	Y	3	1 1	2

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720			
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	110 1 11 9	1929 2	Y	10		33
07	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	107 1 9 9	1887 2	Y	8	12 1	29
08	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	118 1 18 9	1896 2	Y	16		45
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	119 1 3 9	1871 2	Y	3	14 1	34
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	123 1 4 9	1900 2	Y	4	17 1	21
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	115 1 2 9	1866 2	Y	2	7 1	16

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 #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	120	1	2007	2	Y	5	4 1	1
07	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	116	1	1952	2	Y	4	5 1	-0-
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	134	1	2044	2	Y	4	4 1	-0-
09	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	127	1	1925	2	Y	6	4 1	2
10	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	109	1	1907	2	Y	3	5 1	-0-
11	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	108	1	1947	2	Y	6	2 1	4
-----													
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250				
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	163	1	2736	2	Y	10	9 1	2
07	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	160	1	2688	2	Y	3		5
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	179	1	2725	2	Y	3		8
09	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	169	1	2560	2	Y	8	8 1	8
10	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	148	1	2598	2	Y	2	9 1	1
11	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	141	1	2531	2	Y	7		8
-----													
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182				
06	7020 X	5997	-0-	-1023	-0-	337	1	5645	2	Y	14	10 1	11
07	7254 X	5754	-0-	-1500	-0-	323	1	5419	2	Y	11	15 1	7
08	7223 X	5640	-0-	-1583	-0-	346	1	5283	2	Y	10	10 1	7
09	6960 X	4883	-0-	-2077	-0-	301	1	4565	2	Y	15	9 1	13
10	6603 X	4965	-0-	-1638	-0-	267	1	4690	2	Y	7	18 1	2
11	6000 X	4291	-0-	-1709	-0-	225	1	4054	2	Y	11	4 1	9
-----													
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	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-		-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	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. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9368 - 10066	
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	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	268 1	4700 2	Y	17		41
07	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	19 9					
07						248 1	4392 2	Y	13	19 1	35
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	14 9					
08						304 1	4907 2	Y	19		54
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	21 9					
09						324 1	5075 2	Y	9	13 1	50
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	10 9					
10						312 1	4836 2	Y	3	19 1	34
11	4860 X	4849	-0-	-11	-0-	3 9					
11						280 1	4560 2	Y	8	6 1	36
						9 9					

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9396 - 10000	
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	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	115 1	1927 2	Y	5	4 1	1
07	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	6 9					
07						110 1	1840 2	Y	4	5 1	-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	4 9					
08						130 1	1980 2	Y	4	4 1	-0-
09	2040 N	2010	-0-	-30	-0-	4 9					
09						124 1	1879 2	Y	6	4 1	2
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	7 9					
10						109 1	1916 2	Y	3	5 1	-0-
11	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	3 9					
11						102 1	1837 2	Y	5	2 1	3
						6 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9974 - 11520	
06	4680 X	4592	-0-	-88	-0-	237 1	4355 2	Y	-0-		12
07	4836 X	4334	-0-	-502	-0-	219 1	4115 2	Y	-0-		12
08	4836 X	4725	-0-	-111	-0-	238 1	4487 2	Y	-0-		12
09	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	216 1	4200 2	Y	-0-		12
10	4774 X	4393	-0-	-381	-0-	95 1	4296 2	Y	2		14
11	4590 X	4484	-0-	-106	-0-	2 9					
11						52 1	4430 2	Y	2		16
						2 9					

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399		PERF. 9902 - 10014	
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	213 1	3732 2	Y	21		174
07	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	23 9					
07						216 1	3830 2	Y	4	11 1	167
08	4309 X	4191	-0-	-118	-0-	4 9					
08						245 1	3944 2	Y	2		169
09	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	2 9					
09						232 1	3633 2	Y	6		175
10	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	7 9					
10						235 1	3647 2	Y	1		176
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	1 9					
11						237 1	3866 2	Y	9	6 1	179
						10 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10143 - 11437				
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	2910 X	2135	-0-	-775	-0-	110	1	2025	2	Y	-0-			4
07	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-			4
08	2914 X	2361	-0-	-553	-0-	119	1	2242	2	Y	-0-			4
09	2820 X	1719	-0-	-1101	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-			4
10	2914 X	1615	-0-	-1299	-0-	35	1	1580	2	Y	-0-			4
11	2460 X	1521	-0-	-939	-0-	18	1	1503	2	Y	-0-			4

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10122 - 10778				
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	Y	4	3	1	1
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	Y	1			2
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1103	2	Y	1			3
09	1230 X	888	-0-	-342	-0-	55	1	830	2	Y	3	3	1	3
10	1271 N	841	-0-	-430	-0-	45	1	795	2	Y	1	3	1	1
11	1140 N	774	-0-	-366	-0-	41	1	731	2	Y	2			3

B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9492 - 9553				
06	4140 X	4082	-0-	-58	-0-	229	1	3842	2	Y	10	6	1	4
07	4278 X	3390	-0-	-888	-0-	190	1	3193	2	Y	6	9	1	1
08	4309 X	2571	-0-	-1738	-0-	158	1	2407	2	Y	5	6	1	-0-
09	4080 X	659	-0-	-3421	-0-	41	1	616	2	Y	2	2	1	-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	225	1	3938	2	Y	6	6	1	-0-
11	3990 X	3795	-0-	-195	-0-	199	1	3585	2	Y	10	3	1	7

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9857 - 9953				
06	5460 X	3384	-0-	-2076	-0-	190	1	3185	2	Y	8	6	1	2
07	5642 X	3671	-0-	-1971	-0-	206	1	3457	2	Y	7	9	1	-0-
08	4898 X	2885	-0-	-2013	-0-	177	1	2702	2	Y	5	5	1	-0-
09	4290 X	3452	-0-	-838	-0-	213	1	3227	2	Y	11	6	1	5
10	3906 X	3611	-0-	-295	-0-	194	1	3411	2	Y	5	10	1	-0-
11	3540 X	1920	-0-	-1620	-0-	101	1	1813	2	Y	5	2	1	3

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #:		2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
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		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	269 1	4360 2	Y	6				53
07		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	268 1	4078 2	Y	10				63
08		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	237 1	3689 2	Y	14	53	1		24
09		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	240 1	3576 2	Y	17				41
10		4650 X	3755	-0-	-895	-0-	236 1	3506 2	Y	12				53
11		4500 X	3570	-0-	-930	-0-	190 1	3366 2	Y	13				66
-----														
BMT		WELL #:		133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	150 1	2508 2	Y	6	4	1		2
07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	136 1	2292 2	Y	4	6	1		-0-
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	153 1	2338 2	Y	5	4	1		1
09		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	166 1	2522 2	Y	8	4	1		5
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	133 1	2341 2	Y	4	9	1		-0-
11		2430 N	2401	-0-	-29	-0-	126 1	2268 2	Y	6	2	1		4
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 2	N	-0-				-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	N	-0-				-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	32 1	609 2	N	-0-				-0-
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	30 1	553 2	N	-0-				-0-
10		620 N	539	-0-	-81	-0-	29 1	510 2	N	-0-				-0-
11		630 N	425	-0-	-205	-0-	23 1	402 2	N	-0-				-0-
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				25
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	14 1	259 2	N	-0-				25
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	N	-0-				25
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-				25
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	6 1	252 2	N	-0-				25
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	3 1	239 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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334						
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	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
-----														
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-
-----														
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486						
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	196	1	3616	2	Y	-0-			15
07	3937 X	3792	-0-	-145	-0-	192	1	3600	2	Y	-0-			15
08	3937 X	3825	-0-	-112	-0-	193	1	3632	2	Y	-0-			15
09	3810 X	3402	-0-	-408	-0-	166	1	3236	2	Y	-0-			15
10	3968 X	3374	-0-	-594	-0-	73	1	3300	2	Y	1			16
11	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	37	1	3125	2	Y	1			17
						1	9							
						1	9							
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144						
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	2	N	-0-			23
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	2	N	-0-			23
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-			23
09	840 N	718	-0-	-122	-0-	37	1	681	2	N	-0-			23
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-			23
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	40	1	685	2	N	-0-			23
-----														
B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698						
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	242	1	4053	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
07	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	215	1	3611	2	Y	4			6
						4	9							
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	Y	4			10
						4	9							
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	256	1	3886	2	Y	12	12	1	10
						13	9							
10	4402 X	4108	-0-	-294	-0-	221	1	3884	2	Y	3	12	1	1
						3	9							
11	4260 X	3846	-0-	-414	-0-	202	1	3633	2	Y	10			11
						11	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	-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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968		
M	O	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-	

B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149		
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48 1	812 2	N	-0-	135
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	480 2	N	7	142
						8 9				
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	51 1	775 2	N	-0-	142
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48 1	728 2	N	-0-	142
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53 1	934 2	N	33	175
						36 9				
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41 1	738 2	N	-0-	175

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832			
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	176 1	2944 2	Y	7	6 1	1
						8 9					
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	217 1	3651 2	Y	7	8 1	-0-
						8 9					
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	213 1	3256 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
09	3270 X	3197	-0-	-73	-0-	197 1	2989 2	Y	10	5 1	5
						11 9					
10	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	178 1	3115 2	Y	5	10 1	-0-
						6 9					
11	3750 X	3133	-0-	-617	-0-	164 1	2960 2	Y	8	3 1	5
						9 9					

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012			
06	4410 X	4098	-0-	-312	-0-	238 1	3856 2	Y	4		48
						4 9					
07	4402 X	3852	-0-	-550	-0-	237 1	3607 2	Y	7		55
						8 9					
08	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	260 1	4056 2	Y	11	43 1	23
						12 9					
09	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	244 1	3634 2	Y	18		41
						20 9					
10	4433 X	3855	-0-	-578	-0-	243 1	3599 2	Y	12		53
						13 9					
11	4200 X	3874	-0-	-326	-0-	207 1	3652 2	Y	14		67
						15 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-

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 #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 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	2310 N	2187	-0-	-123	-0-	123	1	2056	2	Y	7	6 1	1
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	119	1	2007	2	Y	2		3
08	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	138	1	2109	2	Y	2		5
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	128	1	1943	2	Y	6	6 1	5
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	113	1	1988	2	Y	2	7 1	-0-
11	2190 N	1971	-0-	-219	-0-	103	1	1862	2	Y	5		5

-----  
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510  
 -----

06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	4		113
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	2		115
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	4		119
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	3		122
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	587	2	N	2		124
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-		124

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647  
 -----

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

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

06	2280 N	1430	-0-	-850	-0-	80	1	1344	2	Y	5	5 1	5
07	2325 N	1614	-0-	-711	-0-	91	1	1521	2	Y	2		7
08	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	99	1	1508	2	Y	2		9
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	83	1	1255	2	Y	4	4 1	9
10	1612 N	1075	-0-	-537	-0-	58	1	1016	2	Y	1	4 1	6
11	1560 N	1354	-0-	-206	-0-	71	1	1280	2	Y	3		9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694				
M	ALLOW CODE	GAS 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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1			13
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			13
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	14	1	212	2	Y	-0-			13
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	2	Y	-0-			13
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			13
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-			13
-----														
B.M.T.		WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674				
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	74	1	1242	2	Y	3	2	1	4
07	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	72	1	1205	2	Y	2	3	1	3
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	83	1	1267	2	Y	2	2	1	3
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	81	1	1225	2	Y	4	2	1	5
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	2	5	1	2
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	69	1	1234	2	Y	4	1	1	5
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180				
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	N	2			20
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-			20
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	120	1	2252	2	N	-0-			20
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	2	N	-0-			20
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	121	1	2149	2	N	-0-			20
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	-0-			20
-----														
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128				
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	2	Y	5			45
07	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	276	1	4210	2	Y	8			53
08	4526 X	4486	-0-	-40	-0-	270	1	4203	2	Y	12	48	1	17
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	260	1	3874	2	Y	25			42
10	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	273	1	4054	2	Y	18			60
11	4560 X	4126	-0-	-434	-0-	220	1	3884	2	Y	20			80
-----														
B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583				
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	1	1	1	-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	217	2	Y	1	1	1	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	197	2	Y	1	1	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848		
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	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	108 1	1804 2	Y	7	6 1	1
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	117 1	1966 2	Y	2		3
08	2077 N	1932	-0-	-145	-0-	119 1	1811 2	Y	2		5
09	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	112 1	1705 2	Y	5	6 1	4
10	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	107 1	1883 2	Y	2	6 1	-0-
11	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	90 1	1626 2	Y	4		4
-----											
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878		
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	186 1	3120 2	Y	8	6 1	11
07	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	177 1	2964 2	Y	6	9 1	8
08	3410 X	3328	-0-	-82	-0-	204 1	3117 2	Y	6	6 1	8
09	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	194 1	2938 2	Y	10	5 1	13
10	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	174 1	3055 2	Y	5	12 1	6
11	3330 X	3111	-0-	-219	-0-	163 1	2939 2	Y	8	2 1	12
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434		
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	109 1	2006 2	N	3		80
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	114 1	2148 2	N	1		81
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	103 1	1948 2	N	4		85
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	80 1	1559 2	N	-0-		85
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	44 1	2005 2	N	-0-		85
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	21 1	1824 2	N	-0-		85
-----											
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141		
06	2550 N	2352	-0-	-198	-0-	137 1	2215 2	N	-0-		-0-
07	2604 N	1963	-0-	-641	-0-	121 1	1842 2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2180	-0-	-238	-0-	123 1	1914 2	N	130	120 1	10
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	177 1	2631 2	N	-0-		10
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	174 1	2588 2	N	-0-		10
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	134 1	2370 2	N	7		17





OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010				
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	570 N	531	-0-	-39	-0-	30	1	500	2	Y	1		18
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	26	1	439	2	Y	1	1 1	18
08	589 N	171	-0-	-418	-0-	11	1	160	2	Y	-0-		18
09	540 N	6	-0-	-534	-0-	6	2			Y	-0-	18 1	-0-
10	465 N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268				
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	177	1	3434	2	N	-0-		2
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	180	1	3246	2	N	-0-		2
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	177	1	3318	2	N	-0-		2
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	172	1	3198	2	N	-0-	1 1	1
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	171	1	3050	2	N	-0-	1 1	-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	166	1	2871	2	N	1	1 1	-0-
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	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	138	1	2230	2	Y	-0-		11
07	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	126	1	1917	2	Y	8		19
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	165	1	2569	2	Y	-0-		19
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	164	1	2445	2	Y	-0-		19
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	152	1	2247	2	Y	1		20
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	2321	2	Y	-0-		20
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266				
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	-0-		2
07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-		2
08	1488 N	1170	-0-	-318	-0-	59	1	1111	2	Y	-0-		2
09	1470 N	1200	-0-	-270	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-		2
10	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	28	1	1275	2	Y	-0-		2
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	Y	-0-		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		117	RRCID -> 189827		COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9510 - 9833
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	* EOM BALANCE
06	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	107	1	1788	2	Y	4	19
07	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	105	1	1765	2	Y	3	17
08	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	121	1	1853	2	Y	4	17
09	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	116	1	1758	2	Y	6	20
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	103	1	1808	2	Y	3	15
11	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	96	1	1735	2	Y	5	19
-----												
B.M.T.		WELL #:		115	RRCID -> 189854		COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9935 - 9949
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		169	RRCID -> 189968		COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9376 - 9504
06	1350 N	636	-0-	-714	-0-	36	1	598	2	Y	2	15
07	1395 N	772	-0-	-623	-0-	43	1	728	2	Y	1	13
08	1395 N	711	-0-	-684	-0-	44	1	666	2	Y	1	12
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	37	1	556	2	Y	2	13
10	775 N	535	-0-	-240	-0-	29	1	505	2	Y	1	10
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	33	1	588	2	Y	2	12
-----												
B.M.T.		WELL #:		170	RRCID -> 190229		COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9958 - 9972
06	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	159	1	2664	2	Y	7	11
07	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	153	1	2563	2	Y	5	9
08	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	179	1	2726	2	Y	5	10
09	2940 X	2167	-0-	-773	-0-	134	1	2025	2	Y	7	13
10	2728 N	1739	-0-	-989	-0-	94	1	1642	2	Y	3	8
11	2820 N	1713	-0-	-1107	-0-	90	1	1617	2	Y	5	12
-----												
B.M.T.		WELL #:		171	RRCID -> 190232		COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161
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-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660		
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	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	102 1	1703 2	Y	4	3 1	11
07	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	98 1	1645 2	Y	3	4 1	10
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	116 1	1771 2	Y	3	3 1	10
09	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	108 1	1638 2	Y	5	3 1	12
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	96 1	1685 2	Y	3	7 1	8
11	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	90 1	1624 2	Y	5	1 1	12
-----											
B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060		
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675		
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	158 1	2643 2	Y	10	9 1	9
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	187 1	3147 2	Y	3		12
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	169 1	2571 2	Y	3		15
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	154 1	2342 2	Y	8	9 1	14
10	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	144 1	2529 2	Y	2	9 1	7
11	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	155 1	2793 2	Y	8		15
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196		
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	121 1	2339 2	N	26		43
07	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	116 1	2095 2	N	-0-		43
08	2418 N	1640	-0-	-778	-0-	81 1	1530 2	N	26	24 1	45
09	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	99 1	1834 2	N	27	34 1	38
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	140 1	2500 2	N	21	40 1	19
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	159 1	2739 2	N	40	38 1	21

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054		
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	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	271	1	4398	2	N	94
07	4774 X	4418	-0-	-356	-0-	272	1	4146	2	N	94
08	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	251	1	3918	2	N	36
09	4620 X	3960	-0-	-660	-0-	249	1	3711	2	N	36
10	4774 X	4226	-0-	-548	-0-	267	1	3959	2	N	36
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	343	1	6062	2	N	44
-----											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667		
06	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	67	1	1241	2	N	113
07	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	66	1	1239	2	N	113
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	2	N	117
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	64	1	1250	2	N	118
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	N	119
11	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	14	1	1187	2	N	119
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272		
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	8	1	148	2	N	40
07	372 N	96	-0-	-276	-0-	5	1	91	2	N	40
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	40
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	40
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	40
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	40
-----											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-
-----											
BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586		
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	126	1	2111	2	Y	1
07	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	119	1	1996	2	Y	-0-
08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	144	1	2190	2	Y	-0-
09	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	135	1	2043	2	Y	3
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	Y	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	1	3 1	5
						1	9						
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y	2	1 1	5
						2	9						
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	1	4 1	2
						1	9						
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	41	1	730	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164				
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	72	1	1160	2	Y	-0-		11
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	Y	3		14
						3	9						
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-		14
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-		14
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	91	1	1344	2	Y	-0-		14
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-		14
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591				
06	3120 X	2933	-0-	-187	-0-	151	1	2782	2	Y	-0-		11
07	3224 X	2868	-0-	-356	-0-	145	1	2723	2	Y	-0-		11
08	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	154	1	2901	2	Y	-0-		11
09	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	138	1	2681	2	Y	-0-		11
10	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	63	1	2841	2	Y	1		12
						1	9						
11	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	32	1	2739	2	Y	1		13
						1	9						
B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180				
06	2280 N	2222	-0-	-58	-0-	129	1	2093	2	Y	-0-		8
07	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	141	1	2145	2	Y	8		16
						9	9						
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2396	2	Y	-0-		16
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2285	2	Y	-0-		16
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	154	1	2284	2	Y	-0-		16
11	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	129	1	2275	2	Y	-0-		16
DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644				
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	310	1	4941	2	N	14	16 1	8
						15	9						
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	288	1	4774	2	N	9	13 1	4
						10	9						
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	253	1	4269	2	N	12	8 1	8
						13	9						
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	323	1	4896	2	N	11	12 1	7
						12	9						
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	291	1	4407	2	N	13	15 1	5
						14	9						
*11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	320	1	5121	2	N	7	8 1	4
						8	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					2
-----																
B.M.T. B				WELL #: 5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10060 - 10153				
06	5310 X	5270	-0-	-40	-0-	282	1	4949	2	Y	35					51
07	5487 X	5204	-0-	-283	-0-	278	1	4914	2	Y	11	16	1			46
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	320	1	5161	2	Y	19	44	1			21
09	5280 X	5073	-0-	-207	-0-	304	1	4758	2	Y	10	13	1			18
10	5456 X	5343	-0-	-113	-0-	321	1	4967	2	Y	50	47	1			21
11	5310 X	5039	-0-	-271	-0-	291	1	4741	2	Y	6	19	1			8
-----																
B.M.T.				WELL #: 185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9584 - 9635				
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	1					1
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	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	1460	-0-	-130	-0-	76	1	1342	2	Y	38					53
07	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	68	1	1207	2	Y	8	15	1			46
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	2	Y	17	44	1			19
09	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	83	1	1297	2	Y	8	11	1			16
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	2	Y	162	122	1			56
11	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	178	9	1077	2	Y	5	42	1			19
-----																
B.M.T.				WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8374 - 9142				
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	296	1	4799	2	Y	-0-					8
07	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	318	1	4838	2	Y	17					25
08	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	352	1	5493	2	Y	-0-					25
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	349	1	5199	2	Y	-0-					25
10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	360	1	5333	2	Y	-0-					25
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	285	1	5033	2	Y	-0-					25

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	171	1	2872	2	Y	7	4 1	11
						8	9						
07	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	158	1	2651	2	Y	5	7 1	9
						6	9						
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	197	1	3011	2	Y	6	5 1	10
						7	9						
09	3000 X	2950	-0-	-50	-0-	182	1	2758	2	Y	9	5 1	14
						10	9						
10	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	157	1	2749	2	Y	4	11 1	7
						4	9						
11	3120 X	2880	-0-	-240	-0-	151	1	2720	2	Y	8	2 1	13
						9	9						
-----													
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. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230				
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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	578	-0-	-135	-0-	31	1	547	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	496	-0-	-279	-0-	29	1	467	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	26	1	413	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	25	1	387	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	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 #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1110 N	976	-0-	-134	-0-	57	1	919	2	Y	-0-				2
07	1116 N	971	-0-	-145	-0-	59	1	906	2	Y	5				7
						6	9								
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-				7
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	Y	-0-				7
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	2	Y	-0-				7
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-				7

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	2				42
						2	9								
07	961 X	959	-0-	-2	-0-	59	1	899	2	Y	1				43
						1	9								
08	992 X	989	-0-	-3	-0-	59	1	928	2	Y	2				45
						2	9								
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	54	1	808	2	Y	-0-				45
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	59	1	884	2	Y	-0-				45
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	44	1	785	2	Y	-0-				45

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	77	1	1250	2	Y	-0-				2
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	5				7
						6	9								
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	132	1	2052	2	Y	-0-				7
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-				7
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	2	Y	-0-				7
11	2010 N	1572	-0-	-438	-0-	84	1	1488	2	Y	-0-				7

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	34				67
						37	9								
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	17	1	304	2	Y	14	13	1		68
						15	9								
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	22	1	355	2	Y	21	66	1		23
						23	9								
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	15	1	237	2	Y	8	13	1		18
						9	9								
10	341 N	208	-0-	-133	-0-	11	1	166	2	Y	28	33	1		13
						31	9								
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	9	1	142	2	Y	6	15	1		4
						7	9								

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	Y	-0-				-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	Y	-0-				-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	38	1	601	2	Y	-0-				-0-
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	40	1	620	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-				-0-

-----														
B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		32		RRCID -> 198886			COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE	
-----														
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		100	1	1839	2	Y	-0-	7
07		1953 N	1929	-0-	-24	-0-		97	1	1832	2	Y	-0-	7
08		2046 N	2002	-0-	-44	-0-		101	1	1901	2	Y	-0-	7
09		1950 N	1914	-0-	-36	-0-		93	1	1821	2	Y	-0-	7
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		42	1	1895	2	Y	1	8
								1	9					
11		1950 N	1905	-0-	-45	-0-		22	1	1883	2	Y	-0-	8
-----														
RUNNING W. "A"			WELL #:		2T		RRCID -> 199033			COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
-----														
06		780 N	742	-0-	-38	-0-		43	1	699	2	Y	-0-	19
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-		46	1	705	2	Y	-0-	19
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-		42	1	658	2	Y	-0-	19
09		750 N	670	-0-	-80	-0-		42	1	628	2	Y	-0-	19
10		744 N	667	-0-	-77	-0-		42	1	625	2	Y	-0-	19
11		690 N	666	-0-	-24	-0-		36	1	630	2	Y	-0-	19
-----														
B.M.T. A			WELL #:		22		RRCID -> 199116			COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
-----														
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		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		168	1	3089	2	N	10	82
								11	9					
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		163	1	3065	2	N	8	90
								9	9					
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		177	1	3329	2	N	9	99
								10	9					
09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		159	1	3103	2	N	6	105
								7	9					
10		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		73	1	3292	2	N	10	115
								11	9					
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		34	1	2899	2	N	7	122
								8	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. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970						
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	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2598	2	Y	6	4	1		3
07	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	137	1	2302	2	Y	4	7	1		-0-
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	5	4	1		1
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2391	2	Y	8	4	1		5
10	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	4	9	1		-0-
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	146	1	2618	2	Y	7	2	1		5
-----															
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.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874						
06	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	525	1	8801	2	Y	22	16	1		18
07	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	590	1	9916	2	Y	19	25	1		12
08	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	657	1	10018	2	Y	19	17	1		14
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	472	1	7163	2	Y	24	15	1		23
10	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	587	1	10297	2	Y	16	33	1		6
11	10350 X	10289	-0-	-61	-0-	540	1	9719	2	Y	27	8	1		25
-----															
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260						
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-				-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-				-0-
-----															
MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120						
06	1800 N	1546	-0-	-254	-0-	91	1	1451	2	N	4				25
07	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	94	1	1562	2	N	-0-				25
08	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	85	1	1436	2	N	2				27
09	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	91	1	1384	2	N	-0-				27
10	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	87	1	1318	2	N	-0-				27
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-				27

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314				
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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	103 1	1675 2	Y	-0-	15	
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110 1	1682 2	Y	6	21	
							7 9					
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	125 1	1951 2	Y	-0-	21	
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	123 1	1826 2	Y	-0-	21	
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123 1	1825 2	Y	-0-	21	
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	102 1	1798 2	Y	-0-	21	
-----												
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	2130	N	1602	-0-	-528	-0-	94 1	1500 2	N	7	47	
							8 9					
07	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	91 1	1505 2	N	-0-	47	
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	86 1	1453 2	N	-0-	47	
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	97 1	1476 2	N	-0-	47	
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104 1	1579 2	N	-0-	47	
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	99 1	1582 2	N	-0-	47	
-----												
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701				
06	3600	X	1265	-0-	-2335	-0-	71 1	1191 2	Y	3	3 1	4
							3 9					
07	3720	X	2367	-0-	-1353	-0-	133 1	2230 2	Y	4	6 1	2
							4 9					
08	3720	X	2604	-0-	-1116	-0-	160 1	2438 2	Y	5	4 1	3
							6 9					
09	2790	X	2226	-0-	-564	-0-	137 1	2081 2	Y	7	4 1	6
							8 9					
10	2883	X	1668	-0-	-1215	-0-	90 1	1575 2	Y	3	8 1	1
							3 9					
11	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	107 1	1926 2	Y	5	2 1	4
							6 9					
-----												
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962				
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282				
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	132 1	2143 2	Y	-0-		174
07	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	134 1	2032 2	Y	-0-		174
08	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	141 1	2199 2	Y	-0-		174
09	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	138 1	2061 2	Y	-0-		174
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	141 1	2087 2	Y	-0-		174
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	115 1	2039 2	Y	-0-		174

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70	1	1136	2	N	-0-			121
07	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	73	1	1104	2	N	-0-			121
08	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	73	1	1140	2	N	1			122
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	71	1	1056	2	N	1			123
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	2			125
11	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	58	1	1032	2	N	2			127

-----  
 B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583  
 -----

06	2790 N	2234	-0-	-556	-0-	125	1	2103	2	Y	5	4	1	8
07	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	123	1	2059	2	Y	4	6	1	6
08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	190	1	2902	2	Y	6	4	1	8
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	169	1	2557	2	Y	8	4	1	12
10	2201 N	1202	-0-	-999	-0-	65	1	1135	2	Y	2	9	1	5
11	2220 N	1643	-0-	-577	-0-	86	1	1553	2	Y	4	1	1	8

-----  
 TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176  
 -----

06	2550 N	2384	-0-	-166	-0-	141	1	2243	2	Y	-0-			97
07	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	141	1	2340	2	Y	-0-			97
08	2542 N	2245	-0-	-297	-0-	126	1	2119	2	Y	-0-	87	5	10
09	2400 N	2110	-0-	-290	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-			10
10	2480 N	2191	-0-	-289	-0-	136	1	2055	2	Y	-0-			10
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	140	1	2245	2	Y	-0-			10

-----  
 B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974  
 -----

06	840 X	299	-0-	-541	-0-	17	1	281	2	Y	1	1	1	-0-
07	403 X	261	-0-	-142	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	372 X	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	2	1	1	1
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	270 N	38	-0-	-232	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

-----  
 B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668  
 -----

06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	2	2	1	13
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	1	3	1	11
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	39	1	598	2	Y	1	2	1	10
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	38	1	571	2	Y	2	1	1	11
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	31	1	548	2	Y	1	4	1	8
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	29	1	517	2	Y	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367								
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-
-----																
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292								
06	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					14
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	68	1	1039	2	Y	-0-					14
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					14
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-					14
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-					14
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					14
-----																
WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105								
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	129	1	2064	2	Y	3					26
07	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	124	1	2058	2	Y	1					27
08	2387 N	2121	-0-	-266	-0-	119	1	2001	2	Y	1					28
09	2190 N	1915	-0-	-275	-0-	119	1	1796	2	Y	-0-					28
10	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	123	1	1870	2	Y	1					29
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1975	2	Y	-0-					29
-----																
B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778								
06	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	113	1	1901	2	Y	5	4	1			9
07	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	111	1	1859	2	Y	4	6	1			7
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	130	1	1987	2	Y	4	4	1			7
09	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	123	1	1863	2	Y	6	3	1			10
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	3	8	1			5
11	2040 N	1870	-0-	-170	-0-	98	1	1766	2	Y	5	2	1			8
-----																
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256								
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					14
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					14
08	558 N	366	-0-	-192	-0-	20	1	346	2	Y	-0-	11	5			3
09	540 N	158	-0-	-382	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					3
10	589 N	83	-0-	-506	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					3
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472 - 9922
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-		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
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	516 2	N	32		91
						35	9					
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	28	1	522 2	N	-0-		91
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	29	1	539 2	N	8		99
						9	9					
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	26	1	500 2	N	-0-		99
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	536 2	N	12		111
						13	9					
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	6	1	540 2	N	2		113
						2	9					
-----												
WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9060 - 9210
06	3000 N	3152	-0-	152	152	186	1	2963 2	Y	3		34
						3	9					
07	3301 X	3149	-0-	-152	-0-	179	1	2968 2	Y	2		36
						2	9					
08	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	154	1	2608 2	Y	1		37
						1	9					
09	2760 X	2208	-0-	-552	-0-	137	1	2071 2	Y	-0-		37
10	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	194	1	2937 2	Y	1		38
						1	9					
11	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	176	1	2814 2	Y	-0-		38
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108
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
-----												
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376 2	N	-0-		13
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449 2	N	-0-		13
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458 2	N	-0-		13
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353 2	N	-0-		13
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407 2	N	-0-		13
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	20	1	360 2	N	-0-		13
-----												
BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33 2	N	-0-		16
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		16
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH		9502 PERF. 8992 - 9280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	145	1	2358	2	Y	-0-			4
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	2	Y	7			11
						8	9							
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2658	2	Y	-0-			11
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-			11
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	-0-			11
11	2730 X	2633	-0-	-97	-0-	141	1	2492	2	Y	-0-			11
-----														
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH		9505 PERF. 9024 - 9079				
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	2	Y	3			22
						3	9							
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1680	2	Y	1			23
						1	9							
08	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	92	1	1554	2	Y	1			24
						1	9							
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	93	1	1413	2	Y	-0-			24
10	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	94	1	1419	2	Y	1			25
						1	9							
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-			25
-----														
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8842 - 9104				
06	2700 X	2483	-0-	-217	-0-	146	1	2337	2	N	-0-			66
07	2821 X	2447	-0-	-374	-0-	139	1	2308	2	N	-0-			66
08	2821 X	1658	-0-	-1163	-0-	93	1	1565	2	N	-0-			66
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	2	N	-0-			66
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	N	-0-			66
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	160	1	2552	2	N	3			69
						3	9							
-----														
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH		10505 PERF.10108 - 10222				
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	75	1	1264	2	Y	3	2	1	12
						3	9							
07	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	67	1	1133	2	Y	2	3	1	11
						2	9							
08	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	82	1	1252	2	Y	2	2	1	11
						2	9							
09	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	76	1	1153	2	Y	4	2	1	13
						4	9							
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	2	5	1	10
						2	9							
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	4	1	1	13
						4	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-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 - 9270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	210	1	3404	2	Y	5		42
07	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	213	1	3249	2	Y	8		50
08	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	208	1	3251	2	Y	12	45 1	17
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	193	1	2878	2	Y	7		24
10	3782 X	3386	-0-	-396	-0-	214	1	3166	2	Y	5		29
11	3630 X	3145	-0-	-485	-0-	168	1	2970	2	Y	6		35
-----													
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	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	117	1	1955	2	Y	5	4 1	1
07	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	113	1	1905	2	Y	4	5 1	-0-
08	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	131	1	2002	2	Y	4	4 1	-0-
09	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	127	1	1922	2	Y	6	4 1	2
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1977	2	Y	3	5 1	-0-
11	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	105	1	1882	2	Y	5	2 1	3
-----													
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 - 9926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-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-	53	1	851	2	Y	1		12
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	Y	-0-		12
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	49	1	836	2	Y	-0-		12
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	47	1	716	2	Y	-0-		12
10	899 N	522	-0-	-377	-0-	32	1	490	2	Y	-0-		12
11	870 N	535	-0-	-335	-0-	31	1	504	2	Y	-0-		12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 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	2220 N	1542	-0-	-678	-0-	91	1	1450	2	N	1		66
07	2108 N	1842	-0-	-266	-0-	105	1	1736	2	N	1		67
08	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	91	1	1531	2	N	2		69
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	N	-0-		69
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	2	N	-0-		69
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	109	1	1743	2	N	-0-		69

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

06	4830 X	4652	-0-	-178	-0-	270	1	4382	2	Y	-0-		11
07	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	303	1	4622	2	Y	22		33
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	342	1	5329	2	Y	-0-		33
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	321	1	4779	2	Y	-0-		33
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	341	1	5059	2	Y	-0-		33
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	271	1	4793	2	Y	-0-		33

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

06	210 N	145	-0-	-65	-0-	8	1	135	2	N	2		37
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-		37
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	N	-0-		37
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	N	-0-		37
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	2	2	2	9	N	2		39
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		39

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

06	2130 N	1635	-0-	-495	-0-	92	1	1539	2	Y	4	2 1	2
07	1891 N	1482	-0-	-409	-0-	83	1	1396	2	Y	3	4 1	1
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	149	1	2274	2	Y	4	4 1	1
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	127	1	1929	2	Y	6	4 1	3
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	2	Y	3	6 1	-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	2	Y	5	2 1	3

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	-0-		7
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	2		9
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-		9
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	-0-		9
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-		9
11	660 N	479	-0-	-181	-0-	26	1	453	2	Y	-0-		9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. C		WELL #:		9	RRCID ->	250369	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9146 - 9233	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			36
07	124 N	26	-0-	-98	-0-		2 1	24 2	N	-0-			36
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		8 1	130 2	N	-0-			36
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1	60 2	N	3			39
							3 9						
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-		14 1	201 2	N	-0-			39
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-		8 1	139 2	N	-0-			39
-----													
B.M.T. A		WELL #:		30	RRCID ->	252112	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10052 - 10126	
06	2520 N	2201	-0-	-319	-0-		118 1	2074 2	Y	8			9
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		127 1	2240 2	Y	5	6 1		8
08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		163 1	2627 2	Y	12			20
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		135 1	2116 2	Y	1	7 1		14
10	2387 N	2219	-0-	-168	-0-		135 1	2084 2	Y	-0-			14
11	2700 N	1996	-0-	-704	-0-		115 1	1878 2	Y	3	2 1		15
							3 9						
-----													
PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		1 1	11 2	N	-0-			7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
08	10 N	8	-0-	-2	-0-		8 2		N	-0-			7
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-			7
-----													
B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200	
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		133 1	2236 2	Y	6	4 1		2
07	2449 N	2215	-0-	-234	-0-		124 1	2087 2	Y	4	6 1		-0-
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-		162 1	2478 2	Y	5	4 1		1
09	2370 N	2329	-0-	-41	-0-		144 1	2177 2	Y	7	4 1		4
10	2511 X	1870	-0-	-641	-0-		101 1	1766 2	Y	3	7 1		-0-
11	2550 X	1608	-0-	-942	-0-		84 1	1520 2	Y	4	1 1		3
							4 9						
-----													
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
06	2760 N	2693	-0-	-67	-0-		145 1	2538 2	Y	9			10
07	2790 N	2632	-0-	-158	-0-		140 1	2484 2	Y	7	7 1		10
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		162 1	2616 2	Y	13			23
09	2700 N	2584	-0-	-116	-0-		155 1	2428 2	Y	1	9 1		15
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		162 1	2515 2	Y	-0-			15
11	2700 N	2534	-0-	-166	-0-		146 1	2385 2	Y	3	2 1		16
							3 9						



OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

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		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-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		1440 N	758	-0-	-682	-0-	757	2	1	9	Y	1				4
07		1023 N	701	-0-	-322	-0-	700	2	1	9	Y	1	2	1		3
08		868 N	595	-0-	-273	-0-	594	2	1	9	Y	1	2	1		2
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	740	2	1	9	Y	1				3
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-	2	1		1
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-				1

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

06		2805 N	1367	-0-	-1438	-0-	1357	2	10	9	Y	9				26
07		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1273	2	8	9	Y	7	16	1		17
08		1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1148	2	10	9	Y	9	15	1		11
09		1380 N	1089	-0-	-291	-0-	1081	2	8	9	Y	7				18
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	Y	9	17	1		10
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	Y	36	10	1		36

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2				5
07		403 N	351	-0-	-52	-0-	349	2	2	9	Y	2	3	1		4
08		341 N	302	-0-	-39	-0-	301	2	1	9	Y	1	3	1		2
09		570 N	316	-0-	-254	-0-	315	2	1	9	Y	1				3
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	2	1		1
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				1

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

06		2142 N	1450	-0-	-692	-0-	1442	2	8	9	Y	7				18
07		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1395	2	6	9	Y	5	11	1		12
08		1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1434	2	8	9	Y	7	11	1		8
09		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1269	2	6	9	Y	5				13
10		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1302	2	4	9	Y	4	11	1		6
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1771	2	28	9	Y	25	7	1		24

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-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10420 - 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1904 N	1183	-0-	-721	-0-	96	1	1087	2	Y	-0-		3
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	159	1	1601	2	Y	-0-		3
08	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	111	1	1121	2	Y	37		40
						41	9						
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	119	1	1015	2	Y	28		68
						31	9						
10	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	205	1	1046	2	Y	-0-		68
11	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	61	1	924	2	Y	15		83
						17	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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890		
06	3000 N	1486	-0-	-1514	1328	121	1	1365	2	Y	-0-		7
07	3100 N	1785	-0-	-1315	13	161	1	1624	2	Y	-0-		7
08	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	120	1	1219	2	Y	-0-		7
09	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	137	1	1166	2	Y	-0-		7
10	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	206	1	1051	2	Y	-0-		7
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	2	Y	-0-		7
-----													
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9960 - 9992		
06	1703 N	830	-0-	-873	-0-	67	1	763	2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	128	1	1287	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	597	-0-	-798	-0-	54	1	543	2	Y	-0-		-0-
09	840 N	338	-0-	-502	-0-	35	1	303	2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	506	-0-	-920	-0-	83	1	423	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	28	1	430	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10442 - 10474		
06	1020 N	776	-0-	-244	-0-	63	1	713	2	Y	-0-		-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	104	1	1050	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	60	1	605	2	Y	-0-		-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	779	-0-	-368	-0-	127	1	652	2	Y	-0-		-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	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 C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990				
M	O	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	840 N	812	-0-	-28	-0-		66	1	746	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	520	-0-	-162	-0-		47	1	473	2	Y	-0-				-0-
08	744 N	538	-0-	-206	-0-		48	1	490	2	Y	-0-				-0-
09	810 N	635	-0-	-175	-0-		67	1	568	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-		74	1	380	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-		26	1	386	2	Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342				
06	660 N	431	-0-	-229	-0-		35	1	396	2	Y	-0-				-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		54	1	547	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-		44	1	446	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	334	-0-	-86	-0-		35	1	299	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-		62	1	318	2	Y	-0-				-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-		31	1	465	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851				
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		16	1	181	2	Y	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		14	1	142	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-		13	1	134	2	Y	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		21	1	178	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-		24	1	120	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-		8	1	123	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548				
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-		66	1	743	2	Y	-0-				1
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-		87	1	879	2	Y	-0-				1
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-		85	1	865	2	Y	-0-				1
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		105	1	895	2	Y	-0-				1
10	961 N	950	-0-	-11	-0-		155	1	795	2	Y	-0-				1
11	930 N	914	-0-	-16	-0-		57	1	857	2	Y	-0-				1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	66	1	742	2	Y	-0-				1
07	961 N	854	-0-	-107	-0-	77	1	777	2	Y	-0-				1
08	868 N	733	-0-	-135	-0-	66	1	667	2	Y	-0-				1
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	Y	-0-				1
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	131	1	669	2	Y	-0-				1
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	-0-				1
-----															
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-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164					
06	5220 X	4301	-0-	-919	-0-	4247	2	54	9	Y	49				136
07	5394 X	4454	-0-	-940	-0-	4404	2	50	9	Y	45	87	1		94
08	5394 X	4435	-0-	-959	-0-	4374	2	61	9	Y	55	87	1		62
09	4800 X	4387	-0-	-413	-0-	4332	2	55	9	Y	50				112
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	20	84	1		48
11	4320 X	3903	-0-	-417	-0-	3820	2	83	9	Y	75	26	1		97
-----															
K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418					
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
08	496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-				-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
-----															
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476					
06	2886 N	370	-0-	-2516	-0-	367	2	3	9	Y	3				20
07	1519 N	860	-0-	-659	-0-	854	2	6	9	Y	5	12	1		13
08	1116 N	833	-0-	-283	-0-	825	2	8	9	Y	7	12	1		8
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6				14
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			Y	-0-	9	1		5
11	810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2			Y	-0-	1	1		4
-----															
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	5820 X	4593	-0-	-1227	-0-	4593	2			Y	-0-				85
07	5611 X	2288	-0-	-3323	-0-	2288	2			Y	-0-				85
08	5115 X	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2			Y	-0-				85
09	4950 X	2638	-0-	-2312	-0-	2638	2			Y	-0-				85
10	5115 X	773	-0-	-4342	-0-	765	2	8	9	Y	7				92
11	4590 X	485	-0-	-4105	-0-	472	2	13	9	Y	12	104	1		-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
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	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2448	2	9	9	Y	8		22
07	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2321	2	8	9	Y	7	14 1	15
08	2635 X	2410	-0-	-225	-0-	2400	2	10	9	Y	9	14 1	10
09	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2387	2	9	9	Y	8		18
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	2443	2	11	9	Y	10	18 1	10
11	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	1978	2	47	9	Y	43	11 1	42
-----													
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
06	2340 N	1791	-0-	-549	-0-	1783	2	8	9	Y	7		19
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	Y	7	12 1	14
08	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	1600	2	8	9	Y	7	12 1	9
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	Y	8		17
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2039	2	7	9	Y	6	15 1	8
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2158	2	36	9	Y	33	9 1	32
-----													
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-
-----													
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
06	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	100	1	1135	2	Y	-0-		3
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	121	1	1218	2	Y	-0-		3
08	1612 N	973	-0-	-639	-0-	87	1	886	2	Y	-0-		3
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	116	1	993	2	Y	-0-		3
10	1333 N	846	-0-	-487	-0-	138	1	708	2	Y	-0-		3
11	930 N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	2	Y	-0-		3
-----													
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
06	3420 X	1921	-0-	-1499	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-		4
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	340	1	3430	2	Y	-0-		4
08	3534 X	1845	-0-	-1689	-0-	164	1	1663	2	Y	16		20
09	3420 X	2086	-0-	-1334	-0-	217	1	1852	2	Y	15		35
10	4123 X	2132	-0-	-1991	-0-	349	1	1783	2	Y	-0-		35
11	3660 X	1836	-0-	-1824	-0-	113	1	1713	2	Y	9		44
						10	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970					
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	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 MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750					
06	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1104	-0-	-508	-0-	-0-	99	1	1005	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	-0-	102	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	-0-	169	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	916	-0-	-164	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852					
06	1260 N	617	-0-	-643	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	820	-0-	-482	-0-	-0-	74	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	846	-0-	-549	-0-	-0-	138	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	352	-0-	-428	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968					
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	642	-0-	-319	-0-	-0-	58	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	-0-	63	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	510	-0-	-389	-0-	-0-	83	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-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	330 N	263	-0-	-67	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	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-	-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-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102			
M	O	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-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-	42
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-	42
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-	42
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-	42
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-	42
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2309	2	56	9	N	51	93 1 -0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	-0-
08	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			Y	-0-	-0-
09	1020 N	824	-0-	-196	-0-	824	2			Y	-0-	-0-
10	1054 N	810	-0-	-244	-0-	810	2			Y	-0-	-0-
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2			Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-	-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			Y	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-	-0-
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-	-0-
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-	-0-
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-	35
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-	35
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			Y	-0-	35
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			Y	-0-	35
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	922	2	19	9	Y	17	52
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	947	2	17	9	Y	15	67

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
06	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1028	2	3	9	Y	3	7
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3	5
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1145	2	3	9	Y	3	5 1 3
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	Y	3	6
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-	4 1 2
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-	2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
M	O	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	856 N	856	-0-	-0-	-0-		856 2		Y	-0-		63
07	744 N	674	-0-	-70	-0-		674 2		Y	-0-		63
08	744 N	52	-0-	-692	-0-		52 2		Y	-0-		63
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		63
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		63
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302 2		Y	-0-		63
-----												
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
06	840 N	444	-0-	-396	-0-		444 2		Y	-0-		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 2		Y	-0-		-0-
08	806 N	635	-0-	-171	-0-		635 2		Y	-0-		-0-
09	450 N	54	-0-	-396	-0-		54 2		Y	-0-		-0-
10	620 N	57	-0-	-563	-0-		57 2		Y	-0-		-0-
11	600 N	96	-0-	-504	-0-		96 2		Y	-0-		-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1296 2	12 9	Y	11		30
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1251 2	13 9	Y	12	20 1	22
08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-		1215 2	14 9	Y	13	21 1	14
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-		1188 2	13 9	Y	12		26
10	1271 N	1136	-0-	-135	-0-		1132 2	4 9	Y	4	19 1	11
11	1200 N	935	-0-	-265	-0-		918 2	17 9	Y	15	6 1	20
-----												
K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		Y	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789 2		Y	-0-		-0-
08	837 N	773	-0-	-64	-0-		773 2		Y	-0-		-0-
09	780 N	717	-0-	-63	-0-		717 2		Y	-0-		-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-		721 2		Y	-0-		-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-		677 2		Y	-0-		-0-
-----												
K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
06	4230 X	2997	-0-	-1233	-0-		2974 2	23 9	Y	21		67
07	3782 X	2702	-0-	-1080	-0-		2694 2	8 9	Y	7	74 1	-0-
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		6203 2	32 9	Y	29		29
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		4194 2	21 9	Y	19		48
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		4180 2	13 9	Y	12		60
11	6030 X	5104	-0-	-926	-0-		5085 2	19 9	Y	17	66 1	11
-----												
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134
06	4020 X	3233	-0-	-787	-0-		3210 2	23 9	Y	21		66
07	4154 X	3461	-0-	-693	-0-		3452 2	9 9	Y	8	74 1	-0-
08	4309 X	2931	-0-	-1378	-0-		2917 2	14 9	Y	13		13
09	4170 X	2976	-0-	-1194	-0-		2963 2	13 9	Y	12		25
10	4309 X	3846	-0-	-463	-0-		3827 2	19 9	Y	17		42
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		3426 2	19 9	Y	17	51 1	8
-----												
K&H FEE		WELL #:		4	RRCID ->	294244	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7847 - 7858
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-	
09	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-	
-----																
B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769								
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-	
-----																
B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916								
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	Y	3	2	1		1	
						3	9									
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1383	2	Y	3	3	1		1	
						3	9									
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	2	Y	3	2	1		2	
						3	9									
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	101	1	1537	2	Y	5	2	1		5	
						6	9									
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	2	5	1		2	
						2	9									
11	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	71	1	1272	2	Y	4	1	1		5	
						4	9									
-----																
B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212								
06	5220 X	5006	-0-	-214	-0-	304	1	4613	2	Y	81	94	1		46	
						89	9									
07	5394 X	4381	-0-	-1013	-0-	280	1	4101	2	Y	-0-				46	
08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	417	1	4964	2	Y	-0-				46	
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	386	1	4682	2	Y	-0-				46	
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	381	1	4868	2	Y	-0-				46	
*11	5220 X	4889	-0-	-331	-0-	369	1	4520	2	Y	-0-				46	
-----																
B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228		
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	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	111 1	86	1677 2	90 1	41	
						95 9					
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	111 1	-0-	1617 2		41	
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	147 1	-0-	1751 2		41	
09	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	143 1	-0-	1735 2		41	
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	139 1	-0-	1779 2		41	
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	131 1	-0-	1610 2		41	
-----											
B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250		
06	3270 X	2542	-0-	-728	-0-	137 1	7	2397 2		10	
						8 9					
07	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	113 1	4	2000 2	5 1	9	
						4 9					
08	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	138 1	14	2225 2		23	
						15 9					
09	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	159 1	1	2498 2	6 1	18	
						1 9					
10	2883 X	2717	-0-	-166	-0-	165 1	-0-	2552 2		18	
11	2550 X	2539	-0-	-11	-0-	146 1	16	2375 2	11 1	23	
						18 9					
-----											
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	1	510 2		1	
						1 9					
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	474 2	1 1	-0-	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	445 2		-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	292 2		-0-	
10	496 N	178	-0-	-318	-0-	11 1	-0-	167 2		-0-	
11	450 N	76	-0-	-374	-0-	4 1	-0-	72 2		-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	1080 N	973	-0-	-107	-0-	51 1	18	902 2		49	
						20 9					
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	45 1	16	800 2	20 1	45	
						18 9					
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	44 1	22	711 2		67	
						24 9					
09	960 N	651	-0-	-309	-0-	38 1	14	598 2	25 1	56	
						15 9					
10	868 N	666	-0-	-202	-0-	39 1	17	608 2	37 1	36	
						19 9					
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	36 1	12	580 2	20 1	28	
						13 9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	3		3
						3	9						
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	2
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	2	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	6	4	1
						7	9						2
-----													
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614					
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
-----													
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479					
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	40		146
						44	9						
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	49	1	863	2	Y	-0-		146
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	Y	-0-		146
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	54	1	845	2	Y	3		149
						3	9						
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	54	1	841	2	Y	-0-		149
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	47	1	767	2	Y	3		152
						3	9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	2	Y	-0-
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	3	1	35	2	Y	-0-
10	589 N	91	-0-	-498	-0-	7	1	84	2	Y	-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	Y	-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	3
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	1436	2	Y	3
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1528	2	Y	3
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	61	1	925	2	Y	3
10	1519 N	951	-0-	-568	-0-	51	1	899	2	Y	1
11	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	68	1	1227	2	Y	3
-----											
B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	57	1	951	2	Y	2
07	1085 N	995	-0-	-90	-0-	56	1	937	2	Y	2
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	2
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	62	1	943	2	Y	3
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	2
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	51	1	918	2	Y	3
-----											
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120			
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	42	1	737	2	Y	-0-
07	1023 N	709	-0-	-314	-0-	38	1	671	2	Y	-0-
08	961 N	502	-0-	-459	-0-	29	1	473	2	Y	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315			
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. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		29	RRCID -> 247800		COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8040 - 8220	
M O	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	1200 N	910	-0-	-290	-0-	49	1	854	2	Y	6		6
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	45	1	799	2	Y	4	4 1	6
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	54	1	868	2	Y	10		16
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	Y	1	6 1	11
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-		11
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	Y	3	2 1	12
						3	9						
-----													
BMT		WELL #:		105	RRCID -> 249443		COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7561 - 7570	
06	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	77	1	1286	2	Y	5	4 1	2
07	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	74	1	1242	2	Y	1		3
08	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	87	1	1321	2	Y	1		4
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	82	1	1246	2	Y	4	4 1	4
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	70	1	1227	2	Y	1	4 1	1
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	64	1	1160	2	Y	3		4
						3	9						
-----													
B.M.T. A		WELL #:		11	RRCID -> 254242		COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	8414 - 8432	
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	63	1	1104	2	Y	3		5
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	63	1	1117	2	Y	2	2 1	5
08	1240 N	869	-0-	-371	-0-	50	1	812	2	Y	6		11
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	53	1	833	2	Y	-0-	3 1	8
10	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-		8
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	Y	2	2 1	8
						2	9						
-----													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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  
 BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

06	1980 N	1553	-0-	-427	-0-	87	1	1462	2	Y	4	2	1	19
						4	9							
07	2077 N	902	-0-	-1175	-0-	51	1	849	2	Y	2	3	1	18
						2	9							
08	1891 N	858	-0-	-1033	-0-	53	1	803	2	Y	2	2	1	18
						2	9							
09	1560 N	717	-0-	-843	-0-	44	1	671	2	Y	2	2	1	18
						2	9							
10	899 N	626	-0-	-273	-0-	34	1	591	2	Y	1	4	1	15
						1	9							
11	840 N	684	-0-	-156	-0-	36	1	646	2	Y	2	1	1	16
						2	9							

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

06	210 N	122	-0-	-88	-0-	6	1	108	2	Y	7			12
						8	9							
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	88	2	Y	4	5	1	11
						4	9							
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	124	2	Y	20			31
						22	9							
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	2	Y	1	6	1	26
						1	9							
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	55	2	Y	1			27
						1	9							
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	2	1	31	2	Y	26	18	1	35
						29	9							

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	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	N	11			65
						12	9							
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	2	N	4			69
						4	9							
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	1			70
						1	9							
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-			70
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	2			72
						2	9							
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	2	N	5			77
						6	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372						
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	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	250	1	4192	2	Y	11	8	1	3
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	217	1	3650	2	Y	8	11	1	-0-
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	264	1	4028	2	Y	9	8	1	1
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	289	1	4385	2	Y	16	8	1	9
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	234	1	4112	2	Y	7	16	1	-0-
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	229	1	4116	2	Y	13	4	1	9

  

B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154						
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	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	238	1	3989	2	N	10	7	1	11
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	156	1	2618	2	N	5	10	1	6
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	244	1	3724	2	N	8	6	1	8
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	166	1	2517	2	N	9	5	1	12
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	196	1	3444	2	N	6	13	1	5
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	207	1	3719	2	N	11	3	1	13

  

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	204	1	3421	2	Y	8	6	1	3
07	3379 X	3044	-0-	-335	-0-	171	1	2866	2	Y	6	9	1	-0-
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	215	1	3284	2	Y	6	6	1	-0-
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	224	1	3390	2	Y	11	6	1	5
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	210	1	3678	2	Y	6	11	1	-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	195	1	3516	2	Y	10	3	1	7

  

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471						
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	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	284	1	4756	2	N	12	8	1	6
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	259	1	4354	2	N	9	12	1	3
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	273	1	4163	2	N	8	8	1	3
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	284	1	4312	2	N	15	8	1	10
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	276	1	4836	2	N	8	17	1	1
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	245	1	4401	2	N	13	4	1	10

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS 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	2456	-0-	-394	-0-	138	1	2311	2	Y	6	4 1	2
07	2914 N	2339	-0-	-575	-0-	131	1	2202	2	Y	5	7 1	-0-
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	184	1	2807	2	Y	6	4 1	2
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	149	1	2260	2	Y	8	4 1	6
10	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	110	1	1929	2	Y	3	9 1	-0-
11	2790 N	2210	-0-	-580	-0-	116	1	2087	2	Y	6	2 1	4

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2179	2	N	6	4 1	13
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2206	2	N	5	7 1	11
08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	151	1	2302	2	N	5	4 1	12
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	145	1	2202	2	N	8	4 1	16
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	2204	2	N	4	9 1	11
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	117	1	2099	2	N	6	2 1	15

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	243	1	4072	2	N	-0-		-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	234	1	3924	2	N	-0-		-0-
08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	261	1	3987	2	N	-0-		-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	240	1	3645	2	N	-0-		-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	227	1	3975	2	N	-0-		-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	216	1	3892	2	N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

06	4770 X	4306	-0-	-464	-0-	242	1	4053	2	N	10	8 1	2
07	4836 X	4058	-0-	-778	-0-	228	1	3822	2	N	7	9 1	-0-
08	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	275	1	4201	2	N	8	8 1	-0-
09	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	258	1	3912	2	N	13	7 1	6
10	4557 X	4134	-0-	-423	-0-	223	1	3904	2	N	6	12 1	-0-
11	4350 X	3891	-0-	-459	-0-	204	1	3676	2	N	10	3 1	7

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5580 X	5300	-0-	-280	-0-	298 1	4989 2	N	12	8 1		14
07		5766 X	4963	-0-	-803	-0-	13 9	278 1	4675 2	N	9	13 1	10
08		5766 X	5038	-0-	-728	-0-	10 9	309 1	4719 2	N	9	8 1	11
09		5490 X	4866	-0-	-624	-0-	10 9	300 1	4549 2	N	15	8 1	18
10		5549 X	4996	-0-	-553	-0-	17 9	269 1	4718 2	N	8	17 1	9
11		5310 X	4860	-0-	-450	-0-	9 9	255 1	4591 2	N	13	4 1	18
							14 9						
-----													
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785			
06		2700 N	2541	-0-	-159	-0-	143 1	2391 2	N	6	4 1		11
07		2666 N	2480	-0-	-186	-0-	7 9	139 1	2335 2	N	5	7 1	9
08		2666 N	2569	-0-	-97	-0-	6 9	158 1	2405 2	N	5	4 1	10
09		2550 N	2543	-0-	-7	-0-	6 9	157 1	2377 2	N	8	4 1	14
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	9 9	136 1	2380 2	N	4	9 1	9
11		2490 N	2421	-0-	-69	-0-	4 9	127 1	2286 2	N	7	2 1	14
							8 9						
-----													
GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712			
06		1500 N	826	-0-	-674	-0-	45 1	781 2	N	-0-			5
07		1550 N	478	-0-	-1072	-0-	26 1	452 2	N	-0-			5
08		1333 N	650	-0-	-683	-0-	38 1	612 2	N	-0-			5
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	83 1	1300 2	N	-0-			5
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	94 1	1457 2	N	-0-			5
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	73 1	1188 2	N	-0-			5
-----													
B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430			
06		14B2 EXT	50	-0-	50	50	3 1	47 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	33	-0-	33	83	2 1	31 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	19	-0-	19	102	1 1	18 2	N	-0-			-0-
09		121 X	19	-0-	-102	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7248 - 7454			
06		1410 N	1176	-0-	-234	-0-	66 1	1107 2	N	3	2 1		11
07		1302 N	1078	-0-	-224	-0-	3 9	60 1	1016 2	N	2	3 1	10
08		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	2 9	68 1	1040 2	N	2	2 1	10
09		1170 N	1025	-0-	-145	-0-	2 9	63 1	959 2	N	3	2 1	11
10		1085 N	936	-0-	-149	-0-	3 9	50 1	885 2	N	1	4 1	8
11		1080 N	998	-0-	-82	-0-	1 9	52 1	943 2	N	3	1 1	10
							3 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 127		RRCID -> 289705		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544							
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-	87				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-				-0-

  

B.M.T.		WELL #: 23		RRCID -> 289706		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	44 1	734 2	N	2	2 1					11
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34 1	570 2	N	1	2 1					10
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44 1	674 2	N	1	2 1					9
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37 1	566 2	N	2	1 1					10
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35 1	620 2	N	1	4 1					7
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	25 1	455 2	N	1						8

  

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	2310 X	1976	-0-	-334	-0-	111 1	1859 2	N	5	4 1					1
07	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	103 1	1726 2	N	3	4 1					-0-
08	2232 X	2008	-0-	-224	-0-	123 1	1881 2	N	4	4 1					-0-
09	2130 X	1854	-0-	-276	-0-	114 1	1733 2	N	6	3 1					3
10	2139 X	1768	-0-	-371	-0-	95 1	1670 2	N	3	6 1					-0-
11	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	94 1	1695 2	N	5	1 1					4

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-				17
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-				17
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-				17
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-				17
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-				17
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	N	-0-				17

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

06	49 X	-0-	-0-	-49	-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-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	165	1	2769	2	N	10	9	1		1
						11	9								
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	149	1	2499	2	N	3				4
						3	9								
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	170	1	2595	2	N	3				7
						3	9								
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	N	8	8	1		7
						9	9								
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2538	2	N	2	8	1		1
						2	9								
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2370	2	N	6				7
						7	9								

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

06	840 N	547	-0-	-293	-0-	44	1	503	2	N	-0-				-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	91	1	918	2	N	-0-				-0-
08	868 N	600	-0-	-268	-0-	54	1	546	2	N	-0-				-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	N	-0-				-0-
10	1023 N	687	-0-	-336	-0-	112	1	575	2	N	-0-				-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	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	6180 X	5249	-0-	-931	-0-	415	1	4766	3	Y	19	15	1		16
						47	4	21	9						
07	6386 X	5636	-0-	-750	-0-	282	1	5313	3	Y	31	39	1		8
						7	4	34	9						
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	480	1	5502	3	Y	24	22	1		10
						2	4	26	9						
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	509	1	5150	3	Y	26	18	1		18
						29	9								
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	561	1	5064	3	Y	27	19	1		26
						126	4	30	9						
11	5700 X	5242	-0-	-458	-0-	725	1	4430	3	Y	17	26	1		17
						68	4	19	9						

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 #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.14812	- 15316		
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		5220 X	4533	-0-	-687	-0-	362 1	4116 3	19 9	Y	17	13 1		15
							36 4							
07		5394 X	5191	-0-	-203	-0-	254 1	4902 3	30 9	Y	27	35 1		7
							5 4							
08		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	403 1	4711 3	22 9	Y	20	19 1		8
							2 4							
09		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	427 1	4415 3	23 9	Y	21	15 1		14
							23 9							
10		5177 X	4891	-0-	-286	-0-	464 1	4294 3	24 9	Y	22	15 1		21
							109 4							
11		5010 X	4286	-0-	-724	-0-	584 1	3633 3	14 9	Y	13	21 1		13
							55 4							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	286018	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	15112	PERF.13748	- 14032
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BALDERAS DEEP ERIN OIL CO.		CANTU GAS UNIT		05194 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
				253366								
				WELL #:	1	RRCID ->	178630	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9997 - 10039
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

BALDWIN (2100)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		05210 184	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
		COUNTISS, SAM		681327								
				WELL #:	3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2040 - 2044
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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-

BALDWIN (2400)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
		GALLAGHER, J.W.		681327								
				WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 1817 - 1832
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-



BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:		34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 2390 - 2392	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BALDWIN		WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 - 2381	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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-
-----												
COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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-
-----												
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	14B DENY	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	14B DENY	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

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	14B DENY	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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

-----

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	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	14B DENY	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	14B DENY	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	14B DENY	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	
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-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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-

  

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	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	14B DENY	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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	52		143
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	34		177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177

  

B. GALLAGHER 1 GU		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131

  

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						
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

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

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	14B DENY	-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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	63 1		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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-

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
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	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.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652
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	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	120	1	1190	3	Y	29	4 8 51
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	124	1	1217	3	Y	23	61 1 4 8 9
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	124	1	1040	3	Y	25	28 9 34
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	120	1	1099	3	Y	32	35 9 55 1 5 8 6
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	881	3	Y	457	428 8 35
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	503	9	766	3	Y	472	67 1 432 8 8
						60	1					
						519	9					

CLARK-SAIN				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614
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	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	120	1	3135	3	Y	32	4 8 45
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	124	1	2799	3	Y	22	62 1 3 8 2
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	124	1	2228	3	Y	25	24 9 27
09	1800 X	1046	-0-	-754	-0-	60	1	974	3	Y	11	25 1 2 8 11
10	2759 X	199	-0-	-2560	-0-	31	1	166	3	Y	2	2 8 11
11	2670 X	374	-0-	-2296	-0-	30	1	337	3	Y	6	6 8 11
						7	9					

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 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	3000 N	1608	-0-	-1392	1199	120	1	1459	3	Y	26	4 8	60
07	2766 N	1567	-0-	-1199	-0-	124	1	1408	3	Y	32	86 1 4 8	2
08	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	124	1	1351	3	Y	19		21
09	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	120	1	1378	3	Y	34	5 8	50
10	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	62	1	942	3	Y	315	280 8	85
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	854	3	Y	323	298 8	110
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564				
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	30	1	379	3	Y	-0-		29
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	31	1	278	3	Y	-0-		29
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	31	1	344	3	Y	-0-		29
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	3	Y	-0-		29
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-		29
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-		29
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214				
06	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	60	1	977	3	Y	2	2 8	5
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	124	1	1022	3	Y	7	7 1 2 8	3
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	62	1	953	3	Y	-0-		3
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	60	1	936	3	Y	2	2 8	3
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	994	3	Y	67	67 8	3
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	103	99 8	7
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261				
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	718	3	Y	3	1 8	29
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1	20 1 1 8	9
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	60	1	825	3	Y	-0-		9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	825	3	Y	3	1 8	11
10	T. A.	636	-0-	636	636	62	1	565	3	Y	8	6 8	13
11	T. A.	932	-0-	932	1568	60	1	641	3	Y	210	202 8	21
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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013			
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	1770 X	1548	-0-	-222	-0-	120	1	1428	3	Y	-0-	10
07	1829 X	1293	-0-	-536	-0-	124	1	1169	3	Y	-0-	10
08	1829 X	1498	-0-	-331	-0-	124	1	1374	3	Y	-0-	10
09	1770 X	824	-0-	-946	-0-	60	1	764	3	Y	-0-	10
10	465 N	224	-0-	-241	-0-	31	1	185	3	Y	7	10
						8	9				7	8
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	6	10
						7	9				6	8
-----												
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
10	T. A.	19	-0-	19	19	11	3	8	9	Y	7	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	31
-----												
KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183			
06	3510 X	2857	-0-	-653	-0-	120	1	2683	3	Y	49	119
						54	9					
07	3627 X	2873	-0-	-754	-0-	124	1	2688	3	Y	55	21
						61	9				142	1
08	2945 X	2708	-0-	-237	-0-	124	1	2542	3	Y	38	59
						42	9					
09	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	120	1	2553	3	Y	41	85
						45	9				15	8
*10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	1200	6
						1320	9				128	1
*11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	3	Y	1562	30
						1718	9				1538	8
-----												
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556			
06	2442 N	1573	-0-	-869	-0-	120	1	1449	3	N	4	-0-
						4	9				4	8
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	4	-0-
						4	9				4	8
08	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	124	1	1347	3	N	-0-	-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	120	1	1684	3	N	5	-0-
						6	9				5	8
*10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	1499	3	N	626	-0-
						689	9				626	8
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	3	N	797	-0-
						877	9				797	8
-----												
BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142			
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	25
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-	25
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	N	-0-	25
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	25
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	25
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	660 N	633	-0-	-27	-0-	60	1	561	3	Y	11	2 8	39
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	12	9	599	3	Y	11	44 1 2 8	4
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	62	1	599	3	Y	11		15
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12	9	606	3	Y	3	2 8	16
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	60	1	508	3	Y	99	95 8	20
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3	9	429	3	Y	186	181 8	25
						62	1						
						109	9						
						30	1						
						205	9						

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734				Y	-0-		32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734				Y	-0-		32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734				Y	-0-		32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734				Y	-0-		32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734				Y	-0-		32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734				Y	-0-		32

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.12184	- 14050	
06	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	120	1	885	3	Y	8	4 8	25
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	9	9	951	3	Y	5	3 1 4 8	23
08	1209 N	953	-0-	-256	-0-	62	1	888	3	Y	3		26
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	6	9	876	3	Y	13	22 1 5 8	12
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	579	3	Y	370	367 8	15
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	14	9	636	3	Y	476	11 1 471 8	9
						407	9						
						60	1						
						524	9						

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11979	- 13162	
06	990 N	747	-0-	-243	-0-	60	1	666	3	Y	19	3 8	62
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	21	9	389	3	Y	4	10 1 1 8	55
08	1209 N	915	-0-	-294	-0-	31	1	843	3	Y	9		64
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	4	9	658	3	Y	9	32 1 2 8	39
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	257	243 8	53
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	283	9	456	3	Y	191	16 1 186 8	42
						30	1						
						210	9						





BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		21	RRCID -> 242556		COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12024	- 14521	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60 1	755 3	Y	8	2 8		24	
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	9 9	717 3	Y	4	6 1	2 8	20	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	4 9	629 3	Y	5			25	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6 9	556 3	Y	5	8 1	2 8	20	
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	6 9	480 3	Y	287	275 8		32	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	416 3	Y	227	33 1	214 8	12	
						316 9							
						250 9							

SANTA FE 135		WELL #:		1	RRCID -> 243892		COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11901	- 11967	
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	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	120 1	2594 3	N	28	43 1	10 8	124	
07	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	31 9	2327 3	N	24	8 8		140	
08	2914 X	2469	-0-	-445	-0-	124 1	2328 3	N	15			155	
09	2820 X	1827	-0-	-993	-0-	26 9	1695 3	N	11	88 1	5 8	73	
*10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	17 9	2957 3	N	494	69 1	455 8	43	
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	12 9	4044 3	N	1311	1284 8		70	
						543 9							
						120 1							
						1442 9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 247404		COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11856	- 11952	
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	1282	-0-	-1718	858	120 1	1142 3	Y	18	44 1	4 8	1	
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	20 9		Y	-0-			1	
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			1	
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			1	
10	DLQ G-10	19737	-0-	19737	19737	124 1	8790 3	Y	9839	9384 1	48 8	408	
11	DLQ G-10	21805	-0-	21805	41542	10823 9	10712 3	Y	9975	9696 1	5 8	682	
						120 1							
						10973 9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID -> 250360		COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11894	- 11952	
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	2330	-0-	-670	9923	120 1	2206 3	Y	4	16 1	3 8	-0-	
07	3100 N	2231	-0-	-869	9054	4 9	2101 3	Y	5	3 8		2	
08	3100 N	2301	-0-	-799	8255	124 1	2168 3	Y	8			10	
09	3000 N	1670	-0-	-1330	6925	6 9	1539 3	Y	10	12 1	2 8	6	
*10	3100 N	2168	-0-	-932	5993	9 9	1881 3	Y	148	148 8		6	
11	3000 N	3812	-0-	812	6805	124 1	3190 3	Y	456	456 8		6	
						163 9							
						120 1							
						502 9							

-----  
 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894  
 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1450	-0-	-1550	2235	120	1	1323	3	Y	6	6 8	23
07	3100 N	2050	-0-	-1050	1185	124	1	1919	3	Y	6	6 8	23
08	2929 N	1744	-0-	-1185	-0-	124	1	1620	3	Y	-0-		23
09	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	60	1	994	3	Y	2	2 8	23
10	2046 N	1037	-0-	-1009	-0-	62	1	975	3	Y	-0-		23
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	120	1	1915	3	Y	649	649 8	23

-----  
 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

06	3000 N	1756	-0-	-1244	2608	120	1	1604	3	Y	29	76 1	2 8	-0-
07	3100 N	1898	-0-	-1202	1406	124	1	1732	3	Y	38	3 8		35
08	3100 N	1844	-0-	-1256	150	124	1	1685	3	Y	32			67
09	1590 N	1330	-0-	-260	-0-	120	1	1182	3	Y	25	80 1	1 8	11
*10	3100 N	3998	-0-	898	898	124	1	3712	3	Y	147	147 8		11
11	3000 N	3350	-0-	350	1248	120	1	2748	3	Y	438	8 1	430 8	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	990 X	908	-0-	-82	-0-	160	1	748	2	Y	-0-			-0-
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	183	1	1008	2	Y	-0-			-0-
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	265	1	1327	2	Y	-0-			-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	265	1	1254	2	Y	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	193	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	176	1	570	2	Y	-0-			-0-

-----  
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

06	3330 X	1823	-0-	-1507	-0-	310	1	1446	2	Y	61			227
07	3441 X	2014	-0-	-1427	-0-	304	1	1679	2	Y	28			255
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	482	1	2407	2	Y	37	116 1		176
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	482	1	2275	2	Y	49			225
10	2015 X	1914	-0-	-101	-0-	329	1	1550	2	Y	32			257
11	2850 X	1318	-0-	-1532	-0-	300	1	972	2	Y	42	114 1		185

-----  
 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	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-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)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2460 X	1540	-0-	-920	-0-	265	1	1236	2	Y	35	179
						39	9					
07	2542 X	1503	-0-	-1039	-0-	228	1	1257	2	Y	16	195
						18	9					
08	1581 X	57	-0-	-1524	-0-	6	1	28	2	Y	21	150
						23	9			66	1	
09	870 X	64	-0-	-806	-0-	6	1	27	2	Y	28	178
						31	9					
10	1581 X	1347	-0-	-234	-0-	232	1	1095	2	Y	18	196
						20	9					
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	212	1	686	2	Y	8	139
						9	9			65	1	

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-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 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-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	57
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	N	8	57
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	57
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16	57
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-	57
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673												
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4	-0-
10	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	-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-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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

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	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 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-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1				251741								
		WELL #:		4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7989 - 8140	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				5	CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7675 - 7856	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY		CNTY: WEBB					
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT				460054								
		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8815 - 8835	
06		1140 X	-0-	-0-	-1140				N	-0-		204
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184 1	20
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

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		115 N	115	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	215 2	1 9		N	1	1 1	-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	139 2			N	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	336 2	3 9		N	3	3 1	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	270 2			N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	155 2	1 9		N	1	1 1	-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				6	CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542	
06		39 N	39	-0-	-0-	39 2			N	-0-		106
07		70 N	70	-0-	-0-	70 2			N	-0-		106
08		46 N	46	-0-	-0-	46 2			N	-0-		106
09		86 N	86	-0-	-0-	85 2	1 9		N	1	1 1	106
10		75 N	75	-0-	-0-	75 2			N	-0-		106
11		40 N	40	-0-	-0-	40 2			N	-0-		106

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 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		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	30
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	683 2	4 9	N	4	30
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	30
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	983 2	10 9	N	9	30
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	30
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 2	4 9	N	4	30
-----											
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656				CNTY: WEBB			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ENCINA RESOURCES, LLC				251741				CNTY: WEBB			
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8132 - 8162
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----											
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8030 - 8080
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11		0 X NO RPT	-0-	-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		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11		0 N NO RPT	-0-	-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 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	1125	-0-	-1875	5857	136 1	979 3	Y	9	10 1	2	
07	3100 N	1876	-0-	-1224	4633	215 1	1608 3	Y	48	32 1	18	
08	3100 N	1715	-0-	-1385	3248	217 1	1480 3	Y	16	21 1	13	
09	3000 N	2328	-0-	-672	2576	241 1	2058 3	Y	26	30 1	9	
10	3100 N	1570	-0-	-1530	1046	168 1	1365 3	Y	34	31 1	12	
11	3000 N	2238	-0-	-762	284	221 1	1943 3	Y	67	65 1	14	
-----												
LAMAY CORPORATION				484025					CAPACITY			CNTY: ARANSAS
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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	N	-0-		-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	252 2	N	-0-		-0-	
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	11 1	221 2	N	-0-		-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	13 1	250 2	N	-0-		-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #: 47	RRCID -> 246610	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7785 - 7795				
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	51 1	690 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	707	-0-	-130	-0-	50 1	657 2	N	-0-		-0-	
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	49 1	653 2	N	-0-		-0-	
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	50 1	642 2	N	-0-		-0-	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	66 1	857 2	N	-0-		-0-	
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69 1	843 2	N	-0-		-0-	
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136					CAPACITY			CNTY: ARANSAS
HEREFORD -T-				WELL #: 18	RRCID -> 119349	COMPL. DATE 11/28/1985	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 7796 - 7980				
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	323 1	1270 2	N	7	5 1	10	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	288 1	1260 2	N	6	10 1	6	
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	336 1	1286 2	N	5	5 1	6	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	329 1	1563 2	N	9	9 1	6	
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	252 1	995 2	N	5	5 1	6	
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	195 1	796 2	N	5	5 1	6	
-----												

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2753 N	1054	-0-	-1699	-0-	1041	2	13	9	N	12				85
07	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1116	2	11	9	N	10				95
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11				106
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15				121
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8				129
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				129

MERIT ENERGY COMPANY  
HEREFORD -T-

561136  
WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3330	3152	-0-	-178	5836	3139	2	13	9	N	12				98
07	3441	3048	-0-	-393	5443	3044	2	4	9	N	4				102
08	3441	2886	-0-	-555	4888	2880	2	6	9	N	5				107
09	3330	2818	-0-	-512	4376	2818	2			N	-0-				107
10	3441	3121	-0-	-320	4056	3113	2	8	9	N	7				114
11	3330	2767	-0-	-563	3493	2767	2			N	-0-				114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	166	1	2644	3	N	-0-				44
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	196	1	3031	3	N	-0-				44
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	191	1	3002	3	N	-0-				44
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	179	1	2887	3	N	-0-				44
10	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	153	1	2864	3	N	-0-				44
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	154	1	2987	3	N	-0-				44



BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB									
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
COLUMBUS ENERGY, LLC												//CONT.// 169313									
BLOCK, ANNA												WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6753 - 7467	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		4440 X	3283	-0-	-1157	-0-	252	1	3030	3	N	1		30							
								1													
07		4464 X	3007	-0-	-1457	-0-	258	1	2749	3	N	-0-		30							
08		4247 X	2496	-0-	-1751	-0-	237	1	2259	3	N	-0-		30							
09		4050 X	2161	-0-	-1889	-0-	115	1	2046	3	N	-0-		30							
10		3937 X	2711	-0-	-1226	-0-	200	1	2511	3	N	-0-		30							
11		3270 X	2648	-0-	-622	-0-	162	1	2486	3	N	-0-		30							
-----																					
MCKENDRICK, W.H.												WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6950 - 7308	
06		3000 N	1507	-0-	-1493	-205	89	1	1418	3	N	-0-		61							
07		2133 N	1928	-0-	-205	-0-	117	1	1811	3	N	-0-		61							
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	3	N	-0-		61							
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	3	N	-0-		61							
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1714	3	N	-0-		61							
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	3	N	-0-	2	63							
								2													
								9													
-----																					
MARTINEZ, D.												WELL #: 7		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		- WELL PLUGGED		8/26/2022					
-----																					
MARTINEZ, D.												WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7706 - 8156	
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694	3	8	9	N	7		73							
07		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-		73							
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	N	1		74							
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	3	12	9	N	11		85							
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4060	3	19	9	N	17		102							
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4083	3	6	9	N	5		107							
-----																					
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT												WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7453 - 8251	
06		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7198	3	1	9	N	1		88							
07		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7557	3	9	9	N	8		96							
08		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8103	3	19	9	N	17		113							
09		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-		113							
10		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8298	3	9	9	N	8		121							
11		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	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-							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	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-
-----										
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B DENY	-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
-----										
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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-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-
-----										
MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-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-
-----										
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-					-0-
07	14B DENY	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-
-----										
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	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-
-----										
RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102		
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	17
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	17
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	17
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	3	17
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	3	17
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	17

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088			
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	300 N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157	3	N	-0-	84
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-	84
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-	84
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	84
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-	84
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-	84
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
06	1470 N	1181	-0-	-289	-0-	58	1	1123	3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	70	1	1372	3	N	-0-	-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	3	N	-0-	-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	3	N	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	70	1	1395	3	N	-0-	-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	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-					N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
-----												
PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	N	-0-	34
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	34
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	34
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
-----												
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-					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-
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	N	-0-	5
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-	5
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-	5
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-	5
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-	5
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	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	* 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	600 N	385	-0-	-215	-0-	18	1	367	3	N	-0-	66
07	465 N	303	-0-	-162	-0-	13	1	290	3	N	-0-	66
08	558 N	232	-0-	-326	-0-	10	1	222	3	N	-0-	66
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-	66
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-	66
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-	66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7008 - 7710	
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-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7265 - 7660		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-	32
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-	32
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-	32
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-	32
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-	32
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-	32

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7542 - 7570	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	810 X	528	-0-	-282	-0-	23	1	503	3	Y	2	4
07	837 X	181	-0-	-656	-0-	2	9	8	1	Y	-0-	4
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	1	5
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1	9	41	1	Y	1	6
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	3	Y	-0-	4
11	570 X	494	-0-	-76	-0-	19	1	474	3	Y	1	5

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8157 - 8638		
06	2010 X	820	-0-	-1190	-0-	35	1	783	3	Y	2	6
07	1798 X	201	-0-	-1597	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	6
08	1705 X	820	-0-	-885	-0-	31	1	785	3	Y	4	10
09	990 X	832	-0-	-158	-0-	32	1	800	3	Y	-0-	10
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	1	6
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1	9	47	1	Y	3	9

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1662	-0-	-1338	286	72 1	1588 3	Y	2	8 1		7
07	1705 N	815	-0-	-890	-0-	2 9	772 3	Y	7			14
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	35 1	1796 3	Y	5			19
09	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	8 9	1352 3	Y	-0-			19
10	1829 X	1682	-0-	-147	-0-	73 1	1581 3	Y	38	48 1		9
11	1800 X	1539	-0-	-261	-0-	26 1	1476 3	Y	4			13

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

06	3000 N	2256	-0-	-744	3880	55 1	2155 3	Y	3	13 1		13
07	3100 N	751	-0-	-2349	1531	59 1	716 3	Y	2			15
08	2199 N	668	-0-	-1531	-0-	42 9	641 3	Y	1			16
09	2010 N	461	-0-	-1549	-0-	17 1	443 3	Y	1			17
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1 9	1521 3	Y	6	10 1		13
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	57 1	1564 3	Y	3			16

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

06	1290 N	648	-0-	-642	-0-	63 1	618 3	N	-0-			56
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	3 9	1119 3	N	-0-			56
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	52 1	1036 3	N	-0-			56
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	47 1	1061 3	N	-0-			56
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	51 1	1251 3	N	1			57
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60 1	1146 3	N	-0-			57

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

06	810 N	655	-0-	-155	-0-	1 9	626 3	Y	1	5 1		4
07	806 N	286	-0-	-520	-0-	12 1	274 3	Y	-0-			4
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	29 1	703 3	Y	2			6
09	660 N	536	-0-	-124	-0-	2 9	514 3	Y	1			7
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	21 1	604 3	Y	-0-	3 1		4
11	720 N	470	-0-	-250	-0-	1 9	451 3	Y	1			5

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	111	1	2343	3	N	-0-					84
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	177	1	3862	3	N	-0-					84
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	3	N	-0-					84
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	181	1	3804	3	N	16					100
						18	9									
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	168	1	3487	3	N	-0-					100
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	3234	3	N	11					111
						12	9									

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029  
 -----

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756  
 -----

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530  
 -----

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613  
 -----

06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	87	1	1919	3	Y	4	6	1			12
						4	9									
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	988	3	Y	2					14
						2	9									
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2278	3	Y	4					18
						4	9									
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1	1629	3	Y	2					20
						2	9									
10	2077 X	1111	-0-	-966	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-	6	1			14
11	2310 X	932	-0-	-1378	-0-	36	1	895	3	Y	1					15
						1	9									

-----  
 WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845  
 -----

06	1845 N	1569	-0-	-276	-0-	53	1	1516	3	N	-0-					12
07	1581 N	1033	-0-	-548	-0-	35	1	998	3	N	-0-					12
08	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	52	1	1507	3	N	-0-					12
09	1560 N	1288	-0-	-272	-0-	46	1	1242	3	N	-0-					12
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	3	N	-0-					12
11	1500 N	1335	-0-	-165	-0-	48	1	1287	3	N	-0-					12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390				
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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	459	-0-	-321	-0-	21	1	438	3	N	-0-	64
07	806 N	516	-0-	-290	-0-	23	1	493	3	N	-0-	64
08	806 N	614	-0-	-192	-0-	27	1	587	3	N	-0-	64
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-	64
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	N	-0-	64
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-	64
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461				
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	3	11 1
						3	9					11
07	1829 N	834	-0-	-995	-0-	35	1	797	3	Y	2	13
						2	9					
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	3	Y	4	17
						4	9					
09	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	53	1	1316	3	Y	1	18
						1	9					
10	1829 X	1586	-0-	-243	-0-	57	1	1527	3	Y	2	8 1
						2	9					12
11	1800 X	1638	-0-	-162	-0-	63	1	1571	3	Y	4	16
						4	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400  
 -----

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	3420 X	3202	-0-	-218	-0-	139	1	3057	3	Y	5	15 1	16
07	3441 X	1096	-0-	-2345	-0-	48	1	1045	3	Y	3		19
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	145	1	3641	3	Y	7		26
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	149	1	3675	3	Y	3		29
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3722	3	Y	-0-	11 1	18
11	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	120	1	2990	3	Y	7		25

-----  
 S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516  
 -----

06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3		N	-0-			21
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3		N	-0-			21
08	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3		N	-0-			21
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3		N	-0-			21
10	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3		N	-0-			21
11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3		N	-0-			21

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902  
 -----

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1018	-0-	-422	-0-	45	1	949	3	N	-0-		19
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	N	-0-		19
08	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	49	1	1109	3	N	-0-		19
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	3	N	-0-		19
10	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	57	1	1188	3	N	-0-		19
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	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	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-



BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	2	6 1	7
						2	9						
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	26	1	603	3	Y	1		8
						1	9						
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	3		11
						3	9						
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	38	1	923	3	Y	-0-		11
10	1085 X	978	-0-	-107	-0-	35	1	941	3	Y	2	5 1	8
						2	9						
11	1140 X	891	-0-	-249	-0-	34	1	856	3	Y	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	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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	97	1	2147	3	Y	3	13 1	14
						3	9						
07	2108 N	820	-0-	-1288	-0-	36	1	782	3	Y	2		16
						2	9						
08	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	76	1	1880	3	Y	5		21
						6	9						
09	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	62	1	1528	3	Y	1		22
						1	9						
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	3	10 1	15
						3	9						
11	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	64	1	1596	3	Y	4		19
						4	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

06	3000 N	2274	-0-	-726	7283	98	1	2173	3	Y	3	13 1	18
						3	9						
07	3100 N	1126	-0-	-1974	5309	48	1	1075	3	Y	3		21
						3	9						
08	3100 N	3247	-0-	147	5456	126	1	3113	3	Y	7		28
						8	9						
09	3000 N	2093	-0-	-907	4549	82	1	2009	3	Y	2		30
						2	9						
10	6831 X	2282	-0-	-4549	-0-	82	1	2197	3	Y	3	11 1	22
						3	9						
11	3150 X	2217	-0-	-933	-0-	85	1	2126	3	Y	5		27
						6	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
M	O	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	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	49 1	1073 3	Y	3	8 1		9
07	1116 N	380	-0-	-736	-0-	3 9	364 3	Y	-0-			9
08	1054 N	495	-0-	-559	-0-	16 1	475 3	Y	1			10
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	19 1	996 3	Y	1			11
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	40 1	1383 3	Y	4	6 1		9
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1 9	1291 3	Y	3			12
						52 1						
						4 9						
						3 9						

  

ALEXANDER, CHARLES C		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531				
06	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	192 1	4234 3	Y	7	17 1		24
07	5053 X	2359	-0-	-2694	-0-	8 9	2254 3	Y	5			29
08	5053 X	4816	-0-	-237	-0-	99 1	4616 3	Y	12			41
09	4890 X	4276	-0-	-614	-0-	6 9	4106 3	Y	3			44
10	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	187 1	4206 3	Y	-0-	15 1		29
11	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	13 9	4130 3	Y	9			38
						167 1						
						3 9						
						158 1						
						166 1						
						10 9						

  

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	544	-0-	-206	-0-	23	1	520	3	Y	1	5 1	4
07	682 N	214	-0-	-468	-0-	1	9	204	3	Y	1		5
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	3	Y	3		8
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	3	9	824	3	Y	1		9
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645	3	Y	-0-	3 1	6
11	1170 N	695	-0-	-475	-0-	27	1	667	3	Y	1		7
						1	9						

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MARTINEZ, D.		WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517				
M O	ALLOW CODE	GAS 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-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7062	-0-	4062	7835	227	1	6831	2	N	4		129
07	3100 N	5977	-0-	2877	10712	4	9	5777	2	N	5		134
08	11891 X	1179	-0-	-10712	-0-	194	1	1118	2	N	-0-		134
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	6	9	2470	2	N	-0-		134
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	61	1	6362	2	N	6		140
11	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	7	9	1307	2	N	-0-		140
						61	1						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5370 X	5320	-0-	-50	-0-	366	1	4930	2	Y	22	25 1	21
07	5549 X	5488	-0-	-61	-0-	24	9	5071	2	Y	29	27 1	23
08	5611 X	5524	-0-	-87	-0-	385	1	5115	2	Y	24	27 1	20
09	5430 X	5279	-0-	-151	-0-	32	9	4875	2	Y	23	27 1	16
10	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	379	1	4956	2	Y	36	26 1	26
11	5340 X	5153	-0-	-187	-0-	25	9	4737	2	Y	26	26 1	26
						40	9						
						387	1						
						29	9						

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	345	1	2636	2	Y	-0-			29
07	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	373	1	2538	2	Y	2			31
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	521	1	2826	2	Y	1			32
09	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	404	1	2695	2	Y	-0-			32
10	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	459	1	2537	2	Y	-0-			32
11	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	425	1	2596	2	Y	-0-			32
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-	16					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
10	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	228	1	3078	2	Y	22	24	1	24
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	219	1	2887	2	Y	29	27	1	26
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	238	1	3172	2	Y	23	27	1	22
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	237	1	3049	2	Y	23	27	1	18
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	269	1	3497	2	Y	35	26	1	27
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	25	26	1	26
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	180 N	168	-0-	-12	-0-	19	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	19	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	14	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	16	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306														
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	41	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	38	1	494	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	36	1	463	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	39	1	473	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		214 1	4347 2	Y	-0-	21
07		4619 X	4406	-0-	-213	-0-		207 1	4199 2	Y	-0-	21
08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		229 1	4545 2	Y	-0-	21
09		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		226 1	4367 2	Y	-0-	21
10		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		241 1	4530 2	Y	-0-	21
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		234 1	4346 2	Y	-0-	21
-----												
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		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		117 1	2388 2	Y	-0-	-0-
07		2263 N	2110	-0-	-153	-0-		99 1	2011 2	Y	-0-	-0-
08		2263 N	2111	-0-	-152	-0-		101 1	2010 2	Y	-0-	-0-
09		2190 N	1223	-0-	-967	-0-		60 1	1163 2	Y	-0-	-0-
10		2108 N	1531	-0-	-577	-0-		77 1	1454 2	Y	-0-	-0-
11		2040 N	1968	-0-	-72	-0-		100 1	1868 2	Y	-0-	-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470												
06		1440 N	1186	-0-	-254	-0-		82 1	1104 2	Y	-0-	-0-
07		1488 N	1282	-0-	-206	-0-		90 1	1192 2	Y	-0-	-0-
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		108 1	1447 2	Y	-0-	-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		106 1	1359 2	Y	-0-	-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		118 1	1539 2	Y	-0-	-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		117 1	1438 2	Y	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587												
06		150 N	142	-0-	-8	-0-		7 1	135 2	Y	-0-	-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-		8 1	158 2	Y	-0-	-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-		13 1	265 2	Y	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-		8 1	147 2	Y	-0-	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-		12 1	218 2	Y	-0-	-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-		9 1	163 2	Y	-0-	-0-
-----												
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288												
06		3030 X	2636	-0-	-394	-0-		305 1	2329 2	Y	2	66
								2 9				
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		370 1	2521 2	Y	3	69
								3 9				
08		3007 X	2892	-0-	-115	-0-		450 1	2440 2	Y	2	71
								2 9				
09		2910 X	2320	-0-	-590	-0-		302 1	2018 2	Y	-0-	71
10		3007 X	1882	-0-	-1125	-0-		288 1	1594 2	Y	-0-	71
11		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		398 1	2433 2	Y	5	76
								6 9				

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	146979	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8397 - 8619			
M	O	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-					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-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	146981	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7284 - 7627
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	106	1	606	2	Y	-0-	3
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	2	Y	-0-	3
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	128	1	644	2	Y	-0-	3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-	3
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	77	1	490	2	Y	-0-	3
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	105	1	603	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	3000 N	2159	-0-	-841	-0-	2124	101	1	2058	2	Y	-0-	18
07	4433 X	2309	-0-	-2124	-0-	108	1	2201	2	Y	-0-	18	
08	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	106	1	2095	2	Y	-0-	18	
09	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-	18	
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-	18	
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	122	1	2259	2	Y	-0-	18	

VELA, J.M.		WELL #:		9	RRCID ->	149006	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7982 - 8158
06	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	86	1	1750	2	Y	-0-	-0-
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	121	1	2464	2	Y	-0-	-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	110	1	2179	2	Y	-0-	-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	-0-	-0-
10	2573 N	2270	-0-	-303	-0-	115	1	2155	2	Y	-0-	-0-
11	2220 N	2088	-0-	-132	-0-	106	1	1982	2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		10	RRCID ->	149168	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7773 - 8296
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	137	-0-	-163	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	151285	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7180 - 7456	
06	3000 N	1656	-0-	-1344	-0-	178	114	1	1542	2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	118	118	1	1561	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	99	99	1	1325	2	Y	-0-	-0-
09	1650 N	1378	-0-	-272	-0-	99	99	1	1279	2	Y	-0-	-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	122	122	1	1595	2	Y	-0-	-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	108	108	1	1323	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151881	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	7388 - 7470	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	23	1	354	2	Y	-0-	27
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	25	25	1	337	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	36	36	1	336	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	30	30	1	347	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	32	1	340	2	Y	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42	42	1	319	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 #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3478	-0-	-92	-0-	238	1	3216	2	Y	22	24	1	25
						24	9							
07	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	242	1	3189	2	Y	29	27	1	27
						32	9							
08	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	250	1	3331	2	Y	24	26	1	25
						26	9							
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	248	1	3194	2	Y	23	27	1	21
						25	9							
10	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	224	1	2915	2	Y	35	26	1	30
						39	9							
11	3480 X	3440	-0-	-40	-0-	258	1	3154	2	Y	25	26	1	29
						28	9							
-----														
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	566	-0-	-4	-0-	39	1	527	2	Y	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	36	1	464	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	36	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	34	1	420	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	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	139	1	2827	2	N	-0-			-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	3004	2	N	-0-			-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	149	1	2878	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	151	1	2814	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM						
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	142	1	2890	2	Y	-0-	15					
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	160	1	3236	2	Y	-0-	15					
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	157	1	3114	2	Y	-0-	15					
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	158	1	3058	2	Y	2	17					
						2	9										
10	3410 X	3318	-0-	-92	-0-	167	1	3151	2	Y	-0-	17					
11	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	159	1	2961	2	Y	-0-	17					
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500	
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	22	1	293	2	Y	-0-	-0-					
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	25	1	329	2	Y	-0-	-0-					
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	2	Y	-0-	-0-					
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-	-0-					
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-	-0-					
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	-0-					
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-	-0-					
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	Y	-0-	-0-					
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	Y	-0-	-0-					
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-	-0-					
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-	-0-					
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	44	1	536	2	Y	-0-	-0-					
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536	
06	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	237	1	3189	2	Y	23	25 1	33				
						25	9										
07	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	240	1	3164	2	Y	29	27 1	35				
						32	9										
08	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	239	1	3185	2	Y	23	27 1	31				
						25	9										
09	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	242	1	3117	2	Y	23	27 1	27				
						25	9										
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	253	1	3292	2	Y	36	27 1	36				
						40	9										
11	3450 X	2793	-0-	-657	-0-	209	1	2555	2	Y	26	26 1	36				
						29	9										
MARTINEZ, E. T.										WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160	
06	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	72	1	1460	2	Y	-0-	-0-					
07	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-	-0-					
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-	-0-					
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	72	1	1385	2	Y	-0-	-0-					
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	72	1	1351	2	Y	-0-	-0-					
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-	-0-					
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609	
06	3000 N	2349	-0-	-651	6083	162	1	2187	2	Y	-0-	-0-					
07	3100 N	2391	-0-	-709	5374	169	1	2222	2	Y	-0-	-0-					
08	3100 N	2200	-0-	-900	4474	153	1	2047	2	Y	-0-	-0-					
09	3000 N	2310	-0-	-690	3784	167	1	2143	2	Y	-0-	-0-					
10	3100 N	2463	-0-	-637	3147	176	1	2287	2	Y	-0-	-0-					
11	3000 N	2447	-0-	-553	2594	185	1	2262	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 #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640							
M	O	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	540 N	463	-0-	-77	-0-		32	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	438	-0-	-120	-0-		31	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-		35	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		35	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-		38	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-		36	1	438	2	Y	-0-			-0-
-----															
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218							
06	510 N	499	-0-	-11	-0-		74	1	425	2	Y	-0-			2
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-		60	1	491	2	Y	-0-			2
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-		94	1	472	2	Y	-0-			2
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-		68	1	455	2	Y	-0-			2
10	558 N	464	-0-	-94	-0-		63	1	401	2	Y	-0-			2
11	540 N	511	-0-	-29	-0-		76	1	435	2	Y	-0-			2
-----															
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476							
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-		30	1	401	2	Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-		35	1	468	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-		29	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-		27	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	332	-0-	-164	-0-		24	1	308	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	262	-0-	-128	-0-		20	1	242	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	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			1
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511							
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-		46	1	626	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	652	-0-	-154	-0-		46	1	606	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	635	-0-	-140	-0-		44	1	591	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-		46	1	585	2	Y	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-		61	1	791	2	Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		47	1	580	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186							
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-		28	1	455	2	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-		7	1	114	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		7	1	134	2	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		9	1	160	2	N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		6	1	107	2	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		12	1	361	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3000 N	2392	-0-	-608	4227	102	1	2266	2	N	22			40
07	3100 N	2488	-0-	-612	3615	24	9	2384	2	N	7			47
08	3100 N	1972	-0-	-1128	2487	96	1	1863	2	N	7			54
09	3000 N	2140	-0-	-860	1627	8	9	2058	2	N	-0-			54
10	3100 N	2453	-0-	-647	980	101	1	2365	2	N	-0-			54
11	3000 N	2395	-0-	-605	375	82	1	2260	2	N	16			70
						117	1							
						18	9							
-----														
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939														
06	4470 X	3222	-0-	-1248	-0-	151	1	3071	2	N	-0-			15
07	4619 X	3111	-0-	-1508	-0-	146	1	2965	2	N	-0-			15
08	4619 X	3007	-0-	-1612	-0-	144	1	2863	2	N	-0-			15
09	4260 X	2865	-0-	-1395	-0-	141	1	2724	2	N	-0-			15
10	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	146	1	2756	2	N	4			19
11	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	4	9	2627	2	N	-0-			19
						141	1							
-----														
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416														
06	1980 N	1616	-0-	-364	-0-	76	1	1540	2	N	-0-			-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	N	-0-			-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	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	2610 X	2568	-0-	-42	-0-	120	1	2448	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	1991	-0-	-706	-0-	93	1	1898	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	1256	-0-	-1441	-0-	60	1	1196	2	N	-0-			-0-
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	141	1	2726	2	N	-0-			-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	N	-0-			-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	148	1	2742	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870														
06	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-			7
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1286	2	Y	-0-			7
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	64	1	1259	2	Y	-0-			7
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-			7
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-			7
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	Y	-0-			7
-----														
MARTINEZ, E. T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200														
06	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	61	1	1246	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	63	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	61	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	62	1	1174	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	60	1	1116	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	322 1	6539 2	Y	-0-				15
07		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	335 1	6797 2	Y	-0-				15
08		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	333 1	6614 2	Y	-0-				15
09		6870 X	4736	-0-	-2134	-0-	233 1	4501 2	Y	2				17
							2 9							
10		7130 X	4974	-0-	-2156	-0-	251 1	4723 2	Y	-0-				17
11		6900 X	4784	-0-	-2116	-0-	244 1	4540 2	Y	-0-				17
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575														
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	4 1	60 2	N	-0-				-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	N	-0-				-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	N	-0-				-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	N	-0-				-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2	N	-0-				-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972														
06		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	114 1	1539 2	N	-0-				-0-
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	130 1	1711 2	N	-0-				-0-
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127 1	1690 2	N	-0-				-0-
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	124 1	1595 2	N	-0-				-0-
10		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	129 1	1686 2	N	-0-				-0-
11		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	125 1	1529 2	N	-0-				-0-
-----														
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348														
06		7020 X	6926	-0-	-94	-0-	325 1	6601 2	N	-0-				61
07		7254 X	7235	-0-	-19	-0-	340 1	6895 2	N	-0-				61
08		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	346 1	6870 2	N	-0-				61
09		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	341 1	6588 2	N	16				77
							18 9							
10		7223 X	7118	-0-	-105	-0-	359 1	6759 2	N	-0-				77
11		6990 X	6886	-0-	-104	-0-	351 1	6535 2	N	-0-				77
-----														
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917														
06		1500 N	1424	-0-	-76	-0-	67 1	1357 2	N	-0-				-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	72 1	1454 2	N	-0-				-0-
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76 1	1504 2	N	-0-				-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72 1	1393 2	N	-0-				-0-
10		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	71 1	1336 2	N	-0-				-0-
11		1530 N	1451	-0-	-79	-0-	74 1	1377 2	N	-0-				-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156														
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-				-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	N	-0-				-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-				-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-				-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-				-0-

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	926 N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	15		21
07	899 N	408	-0-	-491	-0-	17	9	391	2	N	-0-		21
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	N	20	24 1	17
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	22	9	889	2	N	-0-		17
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	N	12	24 1	5
11	1020 N	829	-0-	-191	-0-	39	1	784	2	N	5		10
						6	9						

-----  
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

06	600 N	554	-0-	-46	-0-	83	1	471	2	Y	-0-		2
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	65	1	523	2	Y	-0-		2
08	651 N	586	-0-	-65	-0-	97	1	489	2	Y	-0-		2
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	61	1	409	2	Y	-0-		2
10	589 N	459	-0-	-130	-0-	62	1	397	2	Y	-0-		2
11	570 N	460	-0-	-110	-0-	68	1	392	2	Y	-0-		2

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	91	1	1193	2	Y	-0-		-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-		-0-
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-		-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	111	1	1445	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1263	-0-	-237	-0-	95	1	1168	2	Y	-0-		-0-

-----  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

06	210 N	205	-0-	-5	-0-	41	1	163	2	N	1	1 1	1
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	1	1 1	1
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	153	2	N	1	1 1	1
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	33	1	159	2	N	1	1 1	1
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	30	1	119	2	N	1	1 1	1
*11	180 N	142	-0-	-38	-0-	28	1	113	2	N	1	1 1	1
						1	9						

-----  
 HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2678	2	13	9	N	12	9 1	17
07	2511 N	1866	-0-	-645	-0-	1856	2	10	9	N	9	17 1	9
08	2511 N	2201	-0-	-310	-0-	2190	2	11	9	N	10	8 1	11
09	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2192	2	15	9	N	14	15 1	10
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2625	2	10	9	N	9	8 1	11
*11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	N	14	8 1	17

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6942 - 7143	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	140	-0-	-190	-0-	28 1	111 2	N	1	1	1	1	1
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	1 9							
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	24 1	104 2	N	-0-	1	1		-0-
09	3000 N	3025	-0-	25	25	21 1	81 2	N	-0-				-0-
10	2521 N	2496	-0-	-25	-0-	522 1	2481 2	N	20	7	1		13
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	22 9							
						502 1	1981 2	N	12	10	1		15
						13 9							
						315 1	1287 2	N	12	11	1		16
						13 9							
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6982 - 7644			
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	690 2	3 9	N	3	3	1		4
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695 2	3 9	N	3	4	1		3
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	674 2	2 9	N	2	2	1		3
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	654 2	4 9	N	4	4	1		3
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	694 2	2 9	N	2	2	1		3
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662 2	3 9	N	3	2	1		4
-----													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6406 - 6846			
06	14B2 EXT	8977	-0-	8977	8977	8938 2	39 9	N	35				35
07	14B2 EXT	145	-0-	145	9122	144 2	1 9	N	1	34	1		2
08	14B2 EXT	5602	-0-	5602	14724	5592 2	10 9	N	9	1	1		10
09	21175 X	6451	-0-	-14724	-0-	6410 2	41 9	N	37	22	1		25
10	9269 X	5632	-0-	-3637	-0-	5613 2	19 9	N	17	19	1		23
*11	8970 X	3595	-0-	-5375	-0-	3570 2	25 9	N	23	18	1		28
-----													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7016 - 7689			
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2193	1831 2	8 9	N	7	6	1		10
07	3100 N	2011	-0-	-1089	1104	2003 2	8 9	N	7	10	1		7
08	2963 N	1859	-0-	-1104	-0-	1853 2	6 9	N	5	5	1		7
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1777 2	13 9	N	12	11	1		8
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1776 2	7 9	N	6	6	1		8
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572 2	10 9	N	9	6	1		11
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7332 - 7375	
06	1020 N	267	-0-	-753	-0-	54 1	211 2	N	2	3	1		3
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2 9							
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	216 1	948 2	N	4	3	1		4
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	4 9							
10	1178 N	376	-0-	-802	-0-	223 1	854 2	N	4	3	1		5
*11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	4 9							
						155 1	737 2	N	6	7	1		4
						7 9							
						76 1	299 2	N	1	3	1		2
						1 9							
						180 1	738 2	N	3	2	1		3
						3 9							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	93 2	365 2	N	2	1 1	3
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	78 1	340 2	N	1	3 1	1
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	60 1	230 2	N	1	1 1	1
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	83 1	394 2	N	2	2 1	1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	88 1	346 2	N	1	1 1	1
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	68 2	276 2	N	2	1 1	2
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571 2	3 9	N	3	2 1	4
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	575 2	2 9	N	2	4 1	2
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	497 2	2 9	N	2	2 1	2
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	451 2	3 9	N	3	3 1	2
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	489 2	2 9	N	2	2 1	2
*11	480 N	454	-0-	-26	-0-	451 2	3 9	N	3	2 1	3
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	23 1	91 2	N	-0-		1
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	22 1	96 2	N	-0-	1 1	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	22 1	86 2	N	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	18 1	85 2	N	1	1 1	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	23 1	91 2	N	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25 1	101 2	N	1		1
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	537 2	2 9	N	2	2 1	3
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	571 2	2 9	N	2	3 1	2
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	529 2	2 9	N	2	2 1	2
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	482 2	3 9	N	3	3 1	2
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	516 2	2 9	N	2	2 1	2
*11	510 N	506	-0-	-4	-0-	503 2	3 9	N	3	2 1	3
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
06	3000 N	2531	-0-	-469	4772	2519 2	12 9	N	11	8 1	15
07	3100 N	2473	-0-	-627	4145	2462 2	11 9	N	10	15 1	10
08	3100 N	2310	-0-	-790	3355	2301 2	9 9	N	8	8 1	10
09	3000 N	2173	-0-	-827	2528	2159 2	14 9	N	13	14 1	9
10	3100 N	2263	-0-	-837	1691	2255 2	8 9	N	7	7 1	9
*11	3000 N	2203	-0-	-797	894	2190 2	13 9	N	12	7 1	14
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	359 2	1 9	Y	1	1 1	2
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	317 2	1 9	Y	1	2 1	1
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	357 2	1 9	Y	1	1 1	1
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3	2 1	2
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1	1 1	2
*11	360 N	335	-0-	-25	-0-	334 2	1 9	Y	1	1 1	2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	667	1	2623	2	N	13	10 1	19
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	649	1	2843	2	N	11	18 1	12
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	661	1	2528	2	N	9	9 1	12
09	3000 X	2663	-0-	-337	-0-	460	1	2184	2	N	17	18 1	11
10	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	465	1	1837	2	N	7	8 1	10
*11	3000 X	2518	-0-	-482	-0-	493	1	2013	2	N	11	8 1	13
-----													
HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825													
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-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-
-----													
HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591													
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	2	6 9	N	5	4 1		7
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1142	2	4 9	N	4	7 1		4
08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1044	2	6 9	N	5	4 1		5
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1061	2	7 9	N	6	7 1		4
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1054	2	3 9	N	3	3 1		4
*11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1000	2	6 9	N	5	3 1		6
-----													
HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326													
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	141	1	556	2	N	3	3 1	4
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	111	1	486	2	N	2	4 1	2
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	129	1	492	2	N	3	2 1	3
09	690 N	558	-0-	-132	-0-	96	1	458	2	N	4	4 1	3
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	176	1	697	2	N	3	2 1	4
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	239	1	975	2	N	7	3 1	8
-----													
HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141													
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	N	1			1
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-	1 1		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6723 - 7033			
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-

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	840 N	776	-0-	-64	-0-	772	2	4	9	Y	4	3	1		5
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	808	2	3	9	Y	3	5	1		3
08	868 N	779	-0-	-89	-0-	776	2	3	9	Y	3	3	1		3
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	724	2	6	9	Y	5	5	1		3
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	729	2	2	9	Y	2	2	1		3
*11	750 N	747	-0-	-3	-0-	743	2	4	9	Y	4	2	1		5

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7148 - 7756					
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	38	1	151	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	34	1	149	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	138	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	29	1	140	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	36	1	140	2	Y	-0-				1
*11	180 N	178	-0-	-2	-0-	35	1	142	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

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	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1		2
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	2	1		1
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	305	2	2	9	N	2	1	1		2
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	274	2	2	9	N	2	2	1		2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1		2
*11	300 N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1		2



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #:		39	RRCID ->	132424	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6628 - 6732		
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	3000 N	2373	-0-	-627	1372	2362	2	11	9	N	10	8	1	14
07	3100 N	2581	-0-	-519	853	2571	2	10	9	N	9	14	1	9
08	3100 N	2470	-0-	-630	223	2461	2	9	9	N	8	7	1	10
09	2513 N	2290	-0-	-223	-0-	2275	2	15	9	N	14	15	1	9
10	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	2080	2	8	9	N	7	7	1	9
*11	2400 N	2006	-0-	-394	-0-	1995	2	11	9	N	10	7	1	12

HEREFORD, L.M.		WELL #:		41	RRCID ->	136489	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7336 - 7715		
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-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-

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-

HEREFORD -T-		WELL #:		35	RRCID ->	137995	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7392 - 7494		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		36	RRCID ->	137999	COMPL. DATE	03/24/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7302 - 7589		
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	59	1	230	2	N	2	1	1	2
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	50	1	221	2	N	1	2	1	1
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	50	1	191	2	N	1	1	1	1
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	41	1	193	2	N	2	2	1	1
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	51	1	201	2	N	1	1	1	1
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	N	2	1	1	2

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	540 N	494	-0-	-46	-0-	100	1	392	2	N	2	1 1	3
						2	9						
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	98	1	429	2	N	2	3 1	2
						2	9						
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	100	1	383	2	N	2	2 1	2
						2	9						
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	72	1	343	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	95	1	377	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	480 N	450	-0-	-30	-0-	88	1	359	2	N	3	2 1	3
						3	9						

-----  
 HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614  
 -----

06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	291	1	1143	2	N	6	5 1	8
						7	9						
07	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	235	1	1029	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	230	1	878	2	N	4	4 1	5
						4	9						
09	1380 N	1028	-0-	-352	-0-	178	1	843	2	N	6	7 1	4
						7	9						
10	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	231	1	911	2	N	4	3 1	5
						4	9						
*11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	207	1	845	2	N	6	4 1	7
						7	9						

-----  
 HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062  
 -----

06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	N	4	4 1	6
						4	9						
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	201	1	882	2	N	4	6 1	4
						4	9						
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	213	1	813	2	N	3	3 1	4
						3	9						
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	175	1	831	2	N	6	6 1	4
						7	9						
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	208	1	823	2	N	3	3 1	4
						3	9						
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	184	1	751	2	N	5	3 1	6
						6	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB	
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	240 N	34	-0-	-206	-0-	7	1	26	2	N	1	1	1	1
07	248 N	55	-0-	-193	-0-	10	1	45	2	N	-0-	1	1	-0-
08	248 N	47	-0-	-201	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	N	1			1
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-			1
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	1	1	1	1
-----														
HEREFORD, L. M. "B"													WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD -T-													WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406	
06	3930 X	3829	-0-	-101	-0-	3810	2	19	9	N	17	14	1	25
07	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3808	2	15	9	N	14	24	1	15
08	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3838	2	14	9	N	13	12	1	16
09	3930 X	3703	-0-	-227	-0-	3679	2	24	9	N	22	23	1	15
10	4061 X	3432	-0-	-629	-0-	3420	2	12	9	N	11	11	1	15
*11	3840 X	3098	-0-	-742	-0-	3077	2	21	9	N	19	12	1	22
-----														
HEREFORD -T-													WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	N	5	4	1	7
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4	7	1	4
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	N	6	4	1	6
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7	8	1	5
10	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	1302	2	4	9	N	4	4	1	5
*11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1303	2	9	9	N	8	4	1	9
-----														
HEREFORD -T-													WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807	
06	810 N	488	-0-	-322	-0-	485	2	3	9	N	3	3	1	5
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	792	2	3	9	N	3	5	1	3
08	1023 N	583	-0-	-440	-0-	582	2	1	9	N	1	2	1	2
09	480 N	288	-0-	-192	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1	2
10	806 N	532	-0-	-274	-0-	531	2	1	9	N	1	1	1	2
*11	570 N	443	-0-	-127	-0-	441	2	2	9	N	2	1	1	3
-----														
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-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
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	3000 N	2122	-0-	-878	67	2112	2	10 9	N	9	7 1	23
07	2499 N	2432	-0-	-67	-0-	2422	2	10 9	N	9	13 1	19
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2429	2	11 9	N	10	8 1	21
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2043	2	18 9	N	16	16 1	21
10	2418 N	1857	-0-	-561	-0-	1850	2	7 9	N	6	8 1	19
*11	2340 N	1761	-0-	-579	-0-	1750	2	11 9	N	10	7 1	22

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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	102	1	400 2	N	2	2 1	3
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	96	1	420 2	N	2	3 1	2
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	390 2	N	2	2 1	2
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	83	1	396 2	N	3	3 1	2
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	403 2	N	2	2 1	2
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	98	1	401 2	N	3	2 1	3

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902				
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-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140				
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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		2
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247				
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-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225	
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	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-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265	
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 24		RRCID -> 134024		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10200 - 10278	
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-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			2
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-			2
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	2	1	1	3
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	3	3	1	3
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	N	3	2	1	4
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	3	2	1	5

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	1			1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	2	1	1
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	2	1	1	2
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	7	1	168	2	Y	2	1	1	3

-----  
 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	243	1	3576	2	N	7			11
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	257	1	3667	2	N	34	22	1	23
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	319	1	3703	2	N	19			42
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	273	1	3763	2	N	16			58
*10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	8	33	1	33
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	382	1	3744	2	N	33			66

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	1	1	1	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	1			1
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1			2
*10	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-	1	1	1
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	1			2

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//	100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 - 6916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06		450 N	185	-0-	-265	-0-	9 1	173 2	N	3			7
							3 9						
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	37 1	581 2	N	5	6 1		6
							6 9						
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	434 2	N	2			8
							2 9						
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	37 1	506 2	N	2			10
							2 9						
*10		620 N	237	-0-	-383	-0-	16 1	220 2	N	1	6 1		5
							1 9						
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	37 1	364 2	N	3			8
							3 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 - 6933	
-----													
06		1080 N	1006	-0-	-74	-0-	64 1	936 2	N	5			9
							6 9						
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	70 1	1006 2	N	9	9 1		9
							10 9						
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	87 1	1016 2	N	5			14
							6 9						
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75 1	1031 2	N	4			18
							4 9						
*10		1085 N	580	-0-	-505	-0-	36 1	542 2	N	2	10 1		10
							2 9						
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	105 1	1026 2	N	9			19
							10 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974	
-----													
06		1380 N	1246	-0-	-134	-0-	86 1	1154 2	N	5			9
							6 9						
07		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	87 1	1238 2	N	12	10 1		11
							13 9						
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	108 1	1249 2	N	6			17
							7 9						
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	93 1	1269 2	N	6			23
							7 9						
*10		1333 N	658	-0-	-675	-0-	42 1	614 2	N	2	12 1		13
							2 9						
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	128 1	1264 2	N	11			24
							12 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	5			10
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	N	7	9	1	8
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	N	4			12
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	4			16
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1	9	1	8
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	7			15

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

06	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	136	1	2030	2	N	5			8
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	142	1	2011	2	N	19	13	1	14
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	176	1	2031	2	N	10			24
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	2	N	9			33
*10	2170 N	1041	-0-	-1129	-0-	68	1	969	2	N	4	18	1	19
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2055	2	N	18			37

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

06	150 N	66	-0-	-84	-0-	3	1	60	2	N	3	4	1	1
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-	1	1	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	1	1	1	-0-
*10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

06	2730 X	1290	-0-	-1440	-0-	86	1	1113	2	N	83	92	1	27
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	238	1	3279	2	N	53	47	1	33
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	300	1	4148	2	N	15	16	1	32
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	257	1	4222	2	N	35	65	1	2
*10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	428	1	5255	2	N	29	31	1	-0-
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	236	1	5163	2	N	39	30	1	9





BECCEERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 144570		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801					
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	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	181	1	2096	2	N	42	46	1	14
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	46	9	2358	2	N	37	30	1	21
08	3100 N	3179	-0-	79	79	140	1	2947	2	N	17	10	1	28
09	3000 N	3202	-0-	202	281	213	1	3000	2	N	18	44	1	2
*10	3100 N	3345	-0-	245	526	19	9	3072	2	N	22	19	1	5
11	4392 X	3866	-0-	-526	-0-	182	1	3668	2	N	28	20	1	13
						20	9							
						24	9							
						167	1							
						31	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 144571		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 87		RRCID -> 146062		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	6	6	1	1
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	9	119	2	N	1	1	1	1
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-			1
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	105	2	N	1	2	1	-0-
*10	124 N	22	-0-	-102	-0-	7	1	20	2	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9	98	2	N	2			2
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 146338		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721					
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	8	8	1	3
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	9	295	2	N	5	4	1	4
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	2	1	1	5
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	3	6	1	2
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	9	59	2	N	-0-	1	1	1
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	3	2	1	2
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	810 N	500	-0-	-310	-0-	28	1	468	2	Y	4			8							
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	4	9														
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-			8							
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	-0-			8							
*10	837 N	424	-0-	-413	-0-	64	1	883	2	Y	3			11							
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	3	9														
						26	1	398	2	Y	-0-			11							
						70	1	689	2	Y	-0-			11							
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 113		RRCID -> 146868		COMPL. DATE 09/30/1993			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	N	8	9	1	2							
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	9	9														
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	4	3	1	3							
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	9														
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	2	1	1	4							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2	9														
						19	1	305	2	N	3	5	1	2							
						3	9														
						31	1	380	2	N	3	2	1	3							
						3	9														
						16	1	374	2	N	3	2	1	4							
						3	9														
G.B.G.L. & C.												WELL #: 6		RRCID -> 146876		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678		
06	1080 N	840	-0-	-240	-0-	54	1	784	2	Y	2			14							
07	837 N	697	-0-	-140	-0-	2	9														
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	Y	-0-			14							
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	53	1	619	2	Y	-0-			14							
*10	682 N	173	-0-	-509	-0-	49	1	669	2	Y	2			16							
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	2	9														
						11	1	162	2	Y	-0-			16							
						57	1	555	2	Y	-0-			16							
G.B.G.L. & C. CO., LTD.												WELL #: 8		RRCID -> 148545		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216		
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	5			9							
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	6	9														
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	102	1	1427	2	Y	-0-			9							
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	124	1	1442	2	Y	-0-			9							
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	1465	2	Y	5			14							
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	6	9														
						50	1	729	2	Y	-0-			14							
						149	1	1458	2	Y	-0-			14							
SOUTH CALLAGHAN RANCH												WELL #: 121		RRCID -> 150026		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522		
06	360 N	126	-0-	-234	-0-	10	1	107	2	N	8	9	1	3							
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	9	9														
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8	1	71	2	N	-0-	2	1	1							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			1							
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1	-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		2010 N	1399	-0-	-611	-0-	122 1	1277 2	N	-0-		11
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	148 1	1732 2	N	-0-		11
08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	161 1	2217 2	N	10	3 1	18
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	11 9	2229 2	N	16	24 1	10
*10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	136 1	2685 2	N	4	14 1	-0-
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	18 9	2454 2	N	19	14 1	5
							21 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852												
06		360 N	237	-0-	-123	-0-	17 1	220 2	N	-0-		2
07		372 N	350	-0-	-22	-0-	29 1	321 2	N	-0-		2
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	N	2	1 1	3
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	2 9	421 2	N	4	5 1	2
*10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	N	4	3 1	3
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	4 9	514 2	N	5	3 1	5
							4 9					
							24 1					
							6 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726												
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	6	8 1	2
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	7 9	940 2	N	15	10 1	7
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71 1	1192 2	N	7	4 1	10
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	17 9	1214 2	N	11	17 1	4
*10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	86 1		N	-0-	3 1	1
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	73 1		N	-0-	1 1	-0-
							12 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070												
06		1140 N	944	-0-	-196	-0-	71 1	873 2	N	-0-		10
07		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	65 1	1078 2	N	-0-		10
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	97 1	1353 2	N	4	1 1	13
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	4 9	1377 2	N	-0-	7 1	6
*10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	84 1	1302 2	N	5	4 1	7
11		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	107 1					
							6 9					
							58 1					
							6 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) 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	510 N	435	-0-	-75	-0-	34	1	393	2	N	7	8 1	2
						8	9						
07	837 N	568	-0-	-269	-0-	62	1	498	2	N	7	5 1	4
						8	9						
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	4	2 1	6
						4	9						
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	4	8 1	2
						4	9						
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	6	5 1	3
						7	9						
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	N	7	5 1	5
						8	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	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	N	-0-		8
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	N	-0-		8
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	6	2 1	12
						7	9						
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	10	11 1	11
						11	9						
*10	868 N	191	-0-	-677	-0-	14	1	176	2	N	1	2 1	10
						1	9						
11	1080 N	208	-0-	-872	-0-	9	1	197	2	N	2	2 1	10
						2	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	653	2	N	8	9 1	3
						9	9						
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	N	10	8 1	5
						11	9						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	5	3 1	7
						6	9						
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	N	8	12 1	3
						9	9						
*10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	167	1	2052	2	N	10	10 1	3
						11	9						
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	92	1	2016	2	N	15	11 1	7
						17	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	540 N	463	-0-	-77	-0-	-0-	35	1	419	2	N	8	9	1	3
							9	9							
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	8	6	1	5
							9	9							
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	4	2	1	7
							4	9							
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	6	10	1	3
							7	9							
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	2	N	4	7	1	-0-
							4	9							
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	9	7	1	2
							10	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-	-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-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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-

-----  
 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-	-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-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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-

-----  
 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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	748	-0-	-452	-0-	62	1	686	2	N	-0-			11
07	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	121	1	965	2	N	-0-			11
08	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	75	1	1033	2	N	6	2	1	15
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	5	11	1	9
*10	1085 N	113	-0-	-972	-0-	8	1	104	2	N	1	2	1	8
11	1080 N	131	-0-	-949	-0-	5	1	125	2	N	1	1	1	8

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

06	1470 N	1103	-0-	-367	-0-	86	1	1008	2	N	8	9	1	3
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	88	1	1285	2	N	21	14	1	10
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	9	5	1	14
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	N	10	23	1	1
*10	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	86	1	1050	2	N	8	8	1	1
11	1680 N	1052	-0-	-628	-0-	46	1	997	2	N	8	6	1	3

-----  
 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	8	9	1	3
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	2	N	1	3	1	1
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	1	1	1	1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	1	2	1	-0-
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	6	4	1	2
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	N	4	4	1	2

-----  
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	1			1
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	9	240	2	N	2	3	1	-0-
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	4	3	1	1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	4	3	1	2
						4	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736  
 -----

06	150 N	92	-0-	-58	-0-	8	1	77	2	N	6	7	1	2
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	7	9	478	2	N	5	4	1	3
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	2	1	1	4
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	6	9	430	2	N	4	6	1	2
*10	496 N	393	-0-	-103	-0-	29	1	361	2	N	3	2	1	3
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	9	727	2	N	6	4	1	5
						33	1							
						7	9							

-----  
 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	690 N	516	-0-	-174	-0-	41	1	466	2	N	8	9	1	3
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	9	9	554	2	N	8	7	1	4
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	4	2	1	6
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9	9	673	2	N	6	10	1	2
*10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	49	1			N	-0-	1	1	1
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	4	9			N	-0-	1	1	-0-
						42	1							
						7	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782  
 -----

06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	7	8	1	2
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	9	320	2	N	4	4	1	2
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	2	1	1	3
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	3	5	1	1
*10	341 N	272	-0-	-69	-0-	2	9	249	2	N	2	2	1	1
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	3	2	1	2
						3	9							
						17	1							
						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 #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

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		330 N	188	-0-	-142	-0-	14 1	167 2	N	6	7 1	2
							7 9					
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	8 1	146 2	N	1	2 1	1
							1 9					
08		186 N	93	-0-	-93	-0-	6 1	87 2	N	-0-	1 1	-0-
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	6 1	104 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	205 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	N	2	1 1	1
							2 9					

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580														
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		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	N	8	9 1			3
							9 9							
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	2	3 1			2
							2 9							
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	1	1 1			2
							1 9							
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	N	2	3 1			1
							2 9							
*10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	44 1	535 2	N	4	3 1			2
							4 9							
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	526 2	N	4	3 1			3
							4 9							
-----														
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824														
06		960 N	712	-0-	-248	-0-	85 1	618 2	Y	8	83 1			32
							9 9							
07		1147 N	700	-0-	-447	-0-	249 1	447 2	Y	4				36
							4 9							
08		930 N	641	-0-	-289	-0-	363 1	278 2	Y	-0-				36
09		720 N	583	-0-	-137	-0-	178 1	404 2	Y	1				37
							1 9							
*10	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	66 1	212 2	Y	-0-				37
11	DLQ	G-10	607	-0-	607	885	115 1	486 2	Y	5				42
							6 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024														
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	8 1	100 2	N	-0-				1
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-				1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				1
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				1
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				2
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650														
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	3	4 1			1
							3 9							
07		248 N	105	-0-	-143	-0-	15 1	90 2	N	-0-	1 1			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	N	-0-				-0-
09		150 N	35	-0-	-115	-0-	2 1	32 2	N	1	1 1			-0-
							1 9							
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532														
06		1320 N	1073	-0-	-247	-0-	88 1	985 2	N	-0-				7
07		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	58 1	1234 2	N	-0-				7
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	110 1	1524 2	N	9	2 1			14
							10 9							
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95 1	1551 2	N	10	17 1			7
							11 9							
*10		1302 N	43	-0-	-1259	-0-	3 1	40 2	N	-0-	3 1			4
11		1320 N	41	-0-	-1279	-0-	2 1	39 2	N	-0-	1 1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 226		RRCID -> 200540		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600		
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 192		RRCID -> 212814		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012		
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	41 1	395 2	N	-0-	8
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	5 1	360 2	N	-0-	8
08	775 N	373	-0-	-402	-0-	24 1	347 2	N	2	9
						2 9				
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	21 1	326 2	N	3	8
						3 9				
*10	372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	17 2	N	-0-	7
11	360 N	50	-0-	-310	-0-	50 2		N	-0-	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 58R		RRCID -> 213591		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926		
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	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	2	1
						2 9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 235		RRCID -> 221165		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728		
06	1440 N	1283	-0-	-157	-0-	101 1	1182 2	N	-0-	7
07	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	83 1	1381 2	N	-0-	7
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	125 1	1727 2	N	10	14
						11 9				
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	107 1	1758 2	N	7	2
						8 9				
*10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	223 1	2741 2	N	12	-0-
						13 9				
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	123 1	2693 2	N	20	5
						22 9				

EL CORAZON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 221637		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328		
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	77 1	1118 2	Y	2	15
						2 9				
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	81 1	1142 2	Y	-0-	15
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	99 1	1156 2	Y	-0-	15
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85 1	1174 2	Y	4	19
						4 9				
*10	DLQ G-10	659	-0-	659	659	43 1	616 2	Y	-0-	19
11	DLQ G-10	1287	-0-	1287	1946	119 1	1168 2	Y	-0-	19

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	2	N	-0-					6
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	152	1	2347	2	N	-0-					6
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	197	1	2709	2	N	10	4	1			12
09	3000 N	3205	-0-	205	205	183	1	3000	2	N	20	31	1			1
*10	247 N	42	-0-	-205	-0-	3	1	35	2	N	4	5	1			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	33	2	N	2	2	1			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928  
 -----

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	8	9	1			3
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	9	9			N	-0-	2	1			1
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-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 #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905  
 -----

06	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	116	1	1410	2	N	83	88	1			26
07	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	91	9	1245	2	N	16	24	1			18
08	1395 N	322	-0-	-1073	-0-	18	9	298	2	N	2	5	1			15
09	1620 N	30	-0-	-1590	-0-	2	9	28	2	N	-0-	11	1			4
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1615	2	N	4	8	1			-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	4	9	1863	2	N	14	10	1			4

-----  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140  
 -----

06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	2					15
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	2	9	817	2	Y	-0-					15
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	63	1	782	2	Y	-0-					15
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	60	1	821	2	Y	3					18
*10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	3	9	239	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10	870	-0-	870	1124	15	1	790	2	Y	-0-					18

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

06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14	1	156	2	N	8	9	1			3
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	9	9	146	2	N	1	3	1			1
08	186 N	67	-0-	-119	-0-	3	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	1	9	87	2	N	1	1	1			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	N	2	1	1			1
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	19	1	2202	2	N	17	8	1			10

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
EL CORAZON RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 223387		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530			
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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52 1	513 2	Y	1			7
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1 9						7
08	558 N	328	-0-	-230	-0-	74 1	697 2	Y	-0-			7
09	570 N	62	-0-	-508	-0-	26 1	302 2	Y	-0-			7
*10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	5 1	57 2	Y	-0-			7
11	DLQ G-10	17	-0-	17	29	1 1	11 2	Y	-0-			7
						2 1	15 2	Y	-0-			7
-----												
EL CORAZON RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 223388		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788			
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	14 1	214 2	Y	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 1	234 2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	1			1
*10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	1 9						1
11	DLQ G-10	183	-0-	183	308	8 1	117 2	Y	-0-			1
						18 1	165 2	Y	-0-			1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173			
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	30 1	329 2	N	-0-			4
07	434 N	243	-0-	-191	-0-	13 1	230 2	N	-0-			4
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	17 1	237 2	N	1			5
09	360 N	188	-0-	-172	-0-	1 9						5
*10	248 N	53	-0-	-195	-0-	11 1	175 2	N	2	2 1		5
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	2 9						6
						5 1	48 2	N	-0-	1 1		4
						4 1	81 2	N	2			6
						2 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 243		RRCID -> 223433		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 249		RRCID -> 223558		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892			
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 #: 245		RRCID -> 223812		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495			
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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 246		RRCID -> 223921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7836 - 7936			
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	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 #: 247		RRCID -> 224612		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7664 - 8437					
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	131	2	N	8	9	1	3
							9	9							
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3	4	1	2
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	1	1	1	2
							1	9							
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	1	3	1	-0-
							1	9							
*10	279	N	7	-0-	-272	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	5	1	116	2	N	2	1	1	1
							2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 252		RRCID -> 224686		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8234		PERF. 7718 - 7890					
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	39	1	588	2	N	5			7
							6	9							
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	43	1	643	2	N	6	6	1	7
							7	9							
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	55	1	648	2	N	3			10
							3	9							
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	658	2	N	3			13
							3	9							
*10	682	N	242	-0-	-440	-0-	17	1	224	2	N	1	7	1	7
							1	9							
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	67	1	654	2	N	6			13
							7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 246		RRCID -> 225093		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7536 - 7659					
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	2	N	-0-			1
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	2	N	-0-	1	1	-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 249		RRCID -> 225094		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7329 - 7440					
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	51	1	688	2	N	5			10
							6	9							
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	N	7	8	1	9
							8	9							
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	N	4			13
							4	9							
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	4			17
							4	9							
*10	899	N	416	-0-	-483	-0-	26	1	388	2	N	2	9	1	10
							2	9							
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	859	2	N	8			18
							9	9							

-----															
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 254		RRCID -> 225685			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	63	1	662	2	N	8	9	1		3
						9	9								
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	53	1	764	2	N	12	9	1		6
						13	9								
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	N	5	3	1		8
						6	9								
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	9	14	1		3
						10	9								
*10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	227	1	2794	2	N	10	13	1		-0-
						11	9								
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	128	1	2781	2	N	21	15	1		6
						23	9								
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 226138			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134				
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.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 226490			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999				
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	N	8				85
						9	9								
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	N	1				86
						1	9								
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	105	1	1229	2	N	-0-				86
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	73				159
						80	9								
*10	961 N	712	-0-	-249	-0-	46	1	665	2	N	1				160
						1	9								
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	-0-				160
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 245		RRCID -> 226758			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907				
06	3000 N	1620	-0-	-1380	853	134	1	1442	2	N	40	45	1		13
						44	9								
07	2956 N	2103	-0-	-853	-0-	103	1	1966	2	N	31	26	1		18
						34	9								
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	172	1	2371	2	N	10	9	1		19
						11	9								
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	149	1	2487	2	N	19	37	1		1
						21	9								
*10	775 N	242	-0-	-533	-0-	18	1	218	2	N	5	6	1		-0-
						6	9								
11	750 N	219	-0-	-531	-0-	10	1	206	2	N	3	3	1		-0-
						3	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-

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 UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	8 1	92 2	N	8		8 1	3			
							9 9									
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	152 2	N	2		3 1	2			
							2 9									
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	N	1		1 1	2			
							1 9									
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	N	1		3 1	-0-			
							1 9									
*10		155 N	52	-0-	-103	-0-	4 1	47 2	N	1		1 1	-0-			
							1 9									
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	6 1	135 2	N	2		1 1	1			
							2 9									
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004																
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	7 1	92 2	N	-0-			-0-			
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1	125 2	N	1		1 1	-0-			
							1 9									
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	N	1			1			
							1 9									
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	1			2			
							1 9									
*10		124 N	42	-0-	-82	-0-	3 1	38 2	N	1		1 1	2			
							1 9									
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	N	1			3			
							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		1020 N	538	-0-	-482	-0-	38 1	494 2	N	5		7 1	2			
							6 9									
07		992 N	922	-0-	-70	-0-	69 1	840 2	N	12		8 1	6			
							13 9									
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	66 1	912 2	N	5		3 1	8			
							6 9									
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 2	N	10		14 1	4			
							11 9									
*10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	111 1	1360 2	N	5		8 1	1			
							6 9									
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	83 1	1829 2	N	14		9 1	6			
							15 9									



-----  
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	2190 N	594	-0-	-1596	-0-	54 1	540 2	N	-0-			2
07	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	24 1	812 2	N	-0-			2
08	1240 N	676	-0-	-564	-0-	45 1	627 2	N	4	1 1		5
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	679 2	N	6	7 1		4
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	73 1	908 2	N	6	5 1		5
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	37 1	821 2	N	6	5 1		6

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262  
 -----

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799  
 -----

06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	86 1	792 2	N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1	763 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	69 1	948 2	N	5	1 1		4
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	965 2	N	9	10 1		3
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	77 1	939 2	N	7	5 1		5
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	922 2	N	7	5 1		7

-----  
 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	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	131 1	1498 2	N	8	9 1		3
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	123 1	1952 2	N	10	8 1		5
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	59 1	816 2	N	5	3 1		7
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46 1	754 2	N	7	12 1		2
*10	558 N	50	-0-	-508	-0-	4 1	46 2	N	-0-	2 1		-0-
11	540 N	182	-0-	-358	-0-	7 1	173 2	N	2	1 1		1

-----														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2411 N	1437	-0-	-974	-0-	113 1	1315 2	N	8	9 1				3
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	121 1	1658 2	N	4	4 1				3
08	1612 N	380	-0-	-1232	-0-	25 1	353 2	N	2	1 1				4
09	1440 N	333	-0-	-1107	-0-	19 1	311 2	N	3	5 1				2
*10	1798 N	469	-0-	-1329	-0-	36 1	430 2	N	3	3 1				2
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	N	3	2 1				3
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978														
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	75 1	1109 2	N	5					9
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79 1	1060 2	N	10	9 1				10
08	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	92 1	1075 2	N	5					15
09	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	78 1	1093 2	N	5					20
*10	1147 N	534	-0-	-613	-0-	35 1	497 2	N	2	11 1				11
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	111 1	1086 2	N	10					21
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698														
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	258 2	N	8	9 1				3
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32 1	267 2	N	3	3 1				3
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	N	1	1 1				3
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	346 2	N	3	5 1				1
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51 1	620 2	N	4	3 1				2
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	N	3	3 1				2
-----														
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871														
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	511 2	N	2					15
07	589 N	468	-0-	-121	-0-	34 1	434 2	N	-0-					15
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	38 1	442 2	N	-0-					15
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	32 1	449 2	N	2					17
*10	465 N	198	-0-	-267	-0-	12 1	186 2	N	-0-					17
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	43 1	411 2	N	-0-					17

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 278		RRCID -> 232940		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709		
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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	395 2	N	5		10
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41 1	602 2	N	6	8 1	8
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51 1	601 2	N	3		11
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	N	3		14
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-	7 1	7
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	44 1	429 2	N	4		11
						4 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 276		RRCID -> 233060		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 2	N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
*10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 273		RRCID -> 233183		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943		
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	39 1	522 2	N	5		8
07	682 N	426	-0-	-256	-0-	28 1	395 2	N	3	6 1	5
08	558 N	436	-0-	-122	-0-	35 1	399 2	N	2		7
09	570 N	437	-0-	-133	-0-	29 1	406 2	N	2		9
*10	434 N	213	-0-	-221	-0-	13 1	199 2	N	1	5 1	5
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	42 1	403 2	N	4		9
						4 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 280		RRCID -> 233987		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637		
06	870 N	395	-0-	-475	-0-	38 1	357 2	N	-0-		7
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	23 1	370 2	N	-0-		7
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	376 2	N	2	1 1	8
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	22 1	356 2	N	3	4 1	7
*10	403 N	195	-0-	-208	-0-	14 1	180 2	N	1	1 1	7
11	390 N	130	-0-	-260	-0-	6 1	123 2	N	1	1 1	7
						1 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 283		RRCID -> 235056		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042		
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	6 1	76 2	N	-0-		-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	6 1	84 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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 #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-				-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-				-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	-0-				-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-				-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-				-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	N	-0-				-0-
*10	217 N	33	-0-	-184	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	2	1	1		1
						2	9								

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	2	1	1		1
						2	9								
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	1				2
						1	9								
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	1				3
						1	9								
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	2	1		1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	2				3
						2	9								

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-				1
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				1
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-				1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				1

-----  
 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-	-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-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	43	1	492	2	N	36	46	1	12
						40	9							
07	775 N	294	-0-	-481	-0-	16	1	276	2	N	2	8	1	6
						2	9							
08	682 N	192	-0-	-490	-0-	13	1	178	2	N	1	2	1	5
						1	9							
09	570 N	149	-0-	-421	-0-	8	1	140	2	N	1	5	1	1
						1	9							
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484  
 -----

06	810 N	727	-0-	-83	-0-	47	1	674	2	N	5			7
						6	9							
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	7	7	1	7
						8	9							
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	3			10
						3	9							
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	3			13
						3	9							
*10	744 N	346	-0-	-398	-0-	23	1	322	2	N	1	7	1	7
						1	9							
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	6			13
						7	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639  
 -----

06	480 N	314	-0-	-166	-0-	29	1	277	2	N	7	8	1	2
						8	9							
07	496 N	212	-0-	-284	-0-	16	1	194	2	N	2	2	1	2
						2	9							
08	465 N	258	-0-	-207	-0-	17	1	240	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	300 N	151	-0-	-149	-0-	9	1	141	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	4	3	1	1
						4	9							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	2	N	11	6	1	6
						12	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718  
 -----

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-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 #: 300		RRCID -> 237497		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	29	1	327	2	N	8	9 1	3
07	682 N	489	-0-	-193	-0-	32	1	450	2	N	6	6 1	3
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	3	2 1	4
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	3	7 1	-0-
*10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	2	N	7	7 1	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1147	2	N	9	7 1	2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 239670		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808				
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	8	9 1	2
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	9	1	27	2	N	-0-	1 1	1
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		1
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-	1 1	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 240274		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802				
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	1	1 1	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	N	4	2 1	2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 240278		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463				
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	112	1	606	2	N	8	8 1	2
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	10	7 1	5
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	3	2 1	6
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	7	10 1	3
*10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-	1 1	2
11	480 N	4	-0-	-476	-0-	2	2	2	9	N	2	1 1	3
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 241004		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996				
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	8	7 1	3
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	9	7 1	5
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	4	2 1	7
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	7	11 1	3
*10	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	104	2	N	1	2 1	2
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	2	2 1	2

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 241701		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	267	-0-	-483	-0-	23	1	241	2	N	3					6
07	775 N	265	-0-	-510	-0-	16	1	248	2	N	1	3	1			4
08	620 N	98	-0-	-522	-0-	8	1	90	2	N	-0-					4
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	9	1	109	2	N	-0-					4
*10	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	18	2	N	1	2	1			3
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	76	2	N	1					4
						1	9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 306		RRCID -> 241749		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782								
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	13	14	1			5
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	9	305	2	N	4	5	1			4
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4	9	324	2	N	2	2	1			4
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	3	6	1			1
*10	186 N	13	-0-	-173	-0-	2	9	12	2	N	-0-	1	1			-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
						3	9									
COATS		WELL #: 1		RRCID -> 241941		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336								
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	16	1	223	2	N	-0-					60
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	N	-0-					60
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	2	N	-0-					60
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					60
*10	248 N	91	-0-	-157	-0-	6	1	85	2	N	-0-					60
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-					60
COATS		WELL #: 2		RRCID -> 241942		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561								
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
*10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 241986		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889								
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					2
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	1	1			1
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-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-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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												
COATS		WELL #: 3		RRCID -> 242224		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306					
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		870 N	783	-0-	-87	-0-	50 1	727 2	N	5				40
							6 9							
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	57 1	804 2	N	-0-				40
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	70 1	814 2	N	-0-				40
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	61 1	826 2	N	-0-				40
*10		868 N	326	-0-	-542	-0-	20 1	306 2	N	-0-				40
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	82 1	796 2	N	-0-				40
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 243245		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456					
06		1770 N	1563	-0-	-207	-0-	133 1	1421 2	N	8	9 1			2
							9 9							
07		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	51 1	1448 2	N	19	12 1			9
							21 9							
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	118 1	1630 2	N	9	5 1			13
							10 9							
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	108 1	1780 2	N	17	24 1			6
							19 9							
*10		1519 N	1021	-0-	-498	-0-	77 1	936 2	N	7	7 1			6
							8 9							
11		1710 N	970	-0-	-740	-0-	42 1	920 2	N	7	6 1			7
							8 9							
-----														
COATS		WELL #: 5		RRCID -> 243246		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840					
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	N	-0-				39
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-				39
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	10 1	103 2	N	-0-				39
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 2	N	-0-				39
*10		124 N	21	-0-	-103	-0-	2 1	19 2	N	-0-				39
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	9 1	92 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-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CALLAGHAN RANCH		WELL #: 323		RRCID -> 244719		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156					
06		660 N	444	-0-	-216	-0-	41 1	403 2	N	-0-				3
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	72 1	574 2	N	-0-				3
08		527 N	478	-0-	-49	-0-	32 1	443 2	N	3	1 1			5
							3 9							
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	25 1	396 2	N	4	4 1			5
							4 9							
*10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	1 1			4
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	2				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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	40	-0-	-80	-0-		2	1	36	2	N	2			3
							2	9							
07	93 N	43	-0-	-50	-0-		4	1	39	2	N	-0-	2	1	1
08	93 N	7	-0-	-86	-0-		1	1	6	2	N	-0-			1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-		1	1	1	2	N	-0-			1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	1	1	1	1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			1

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884  
 -----

06	1110 N	476	-0-	-634	-0-		41	1	426	2	N	8	9	1	3
							9	9							
07	1116 N	290	-0-	-826	-0-		22	1	266	2	N	2	3	1	2
							2	9							
08	837 N	107	-0-	-730	-0-		8	1	98	2	N	1	1	1	2
							1	9							
09	480 N	197	-0-	-283	-0-		11	1	184	2	N	2	3	1	1
							2	9							
*10	279 N	222	-0-	-57	-0-		17	1	204	2	N	1	1	1	1
							1	9							
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-		35	1	761	2	N	6	3	1	4
							7	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784  
 -----

06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		86	1	982	2	N	-0-			4
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		98	1	1431	2	N	-0-			4
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		87	1	1202	2	N	7	2	1	9
							8	9							
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		74	1	1224	2	N	12	13	1	8
							13	9							
*10	1519 N	126	-0-	-1393	-0-		9	1	116	2	N	1	2	1	7
							1	9							
11	1260 N	87	-0-	-1173	-0-		3	1	82	2	N	2	1	1	8
							2	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090  
 -----

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6	1	62	2	N	-0-			-0-
07	806 N	54	-0-	-752	-0-		4	1	50	2	N	-0-			-0-
08	806 N	5	-0-	-801	-0-		5	2			N	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-		1	1	3	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778  
 -----

06	1890 N	1355	-0-	-535	-0-		100	1	1164	2	N	83	92	1	27
							91	9							
07	2046 N	1774	-0-	-272	-0-		110	1	1635	2	N	26	31	1	22
							29	9							
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		148	1	2058	2	N	12	9	1	25
							13	9							
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		128	1	2095	2	N	11	35	1	1
							12	9							
*10	1767 N	541	-0-	-1226	-0-		40	1	494	2	N	6	7	1	-0-
							7	9							
11	2160 N	512	-0-	-1648	-0-		23	1	485	2	N	4	4	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 #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	148	1	1673	2	N	-0-			5
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	126	1	2108	2	N	-0-			5
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	190	1	2635	2	N	10	4	1	11
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	158	1	2593	2	N	24	28	1	7
*10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	210	1	2566	2	N	8	15	1	-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	112	1	2456	2	N	19	14	1	5

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	47	2	N	2			6
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	N	-0-	3	1	3
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-			3
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-			3
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1	1
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			1

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	N	4			7
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	36	2	N	-0-	3	1	4
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	6	2	N	-0-			4
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	4	2			N	-0-			4
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	2	1	2

-----  
 STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

06	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	170	1	1016	2	N	8	73	1	29
07	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	9	9	718	2	N	6			35
08	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	412	1	450	2	N	-0-			35
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	7	9	821	2	N	1			36
*10	1147 N	647	-0-	-500	-0-	592	1	492	2	N	-0-			36
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	359	1	985	2	N	5			41

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	2	N	-0-			4
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	85	1	1172	2	N	-0-			4
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	107	1	1482	2	N	8	2	1	10
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	9	9	1509	2	N	14	16	1	8
*10	1271 N	42	-0-	-1229	-0-	92	1	39	2	N	-0-	3	1	5
11	1560 N	42	-0-	-1518	-0-	15	9	38	2	N	2	1	1	6

-----															
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	10	-3	-0-	10	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		90 N	-0-	90	-0-	-0-	5	1	84	2	N	1			1
							1	9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			3
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959															
06		930 N	547	-0-	-383	-0-	35	1	512	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	548	-0-	-506	-0-	37	1	511	2	N	-0-			-0-
08		1147 N	566	-0-	-581	-0-	45	1	517	2	N	4	1	1	3
							4	9							
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	6	7	1	2
							7	9							
*10		558 N	143	-0-	-415	-0-	9	1	133	2	N	1	2	1	1
							1	9							
11		540 N	504	-0-	-36	-0-	47	1	453	2	N	4	3	1	2
							4	9							
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120															
06		1560 N	856	-0-	-704	-0-	72	1	784	2	N	-0-			2
07		1581 N	800	-0-	-781	-0-	90	1	710	2	N	-0-			2
08		1426 N	1018	-0-	-408	-0-	69	1	943	2	N	5	2	1	5
							6	9							
09		870 N	823	-0-	-47	-0-	47	1	768	2	N	7	9	1	3
							8	9							
*10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	126	1	1553	2	N	5	8	1	-0-
							6	9							
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	89	1	1947	2	N	15	10	1	5
							17	9							
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981															
06		1828 N	1247	-0-	-581	-0-	99	1	1148	2	N	-0-			2
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-			2
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1727	2	N	10	3	1	9
							11	9							
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	N	11	19	1	1
							12	9							
*10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	3	1	-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1	1	1	-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	14B2	EXT	139	-0-	139	139	10	1	128	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
11	14B2	EXT	206	-0-	206	345	9	1	195	2	N	2	1	1	1
							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 #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138  
 -----

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	1830 N	1488	-0-	-342	-0-	113 1	1366 2	N	8	9 1		3
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	126 1	1983 2	N	32	20 1		15
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	171 1	2360 2	N	10	8 1		17
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	155 1	2532 2	N	22	35 1		4
*10	3100 N	3506	-0-	406	406	264 1	3227 2	N	14	18 1		-0-
11	3000 N	3198	-0-	198	604	138 1	3035 2	N	23	18 1		5

-----  
 COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	127 2	N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	1			1
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	N	2	2 1		1
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	282 2	N	2	1 1		2
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	N	2	2 1		2

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450  
 -----

06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45 1	628 2	N	7			24
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	760 2	N	-0-			24
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	66 1	767 2	N	-0-			24
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57 1	779 2	N	3			27
*10	589 N	414	-0-	-175	-0-	26 1	388 2	N	-0-			27
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	80 1	775 2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838  
 -----

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	600 N	272	-0-	-328	-0-	18 1	248 2	N	5	13
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6 9	527 2	N	-0-	13
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38 1	532 2	N	4	16
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	4 9	467 2	N	7 1	9
*10	558 N	219	-0-	-339	-0-	33 1	203 2	N	1	8
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	15 1	464 2	N	3 1	9
						1 9				
						47 1				
						4 9				

-----  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651  
 -----

06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
*10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	264 1	837 2	N	-0-	65
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1072 1	4507 2	N	12	77
						13 9				

-----  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179  
 -----

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	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	238 1	1002 2	N	8	41
						9 9				

-----  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199  
 -----

06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10 1	117 2	N	-0-	-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	N	1	1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	180 2	N	-0-	1
*10	155 N	107	-0-	-48	-0-	11 1	99 2	N	-0-	1
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	334 2	N	1	2
						15 1				
						1 9				

-----  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322  
 -----

06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	2 1	1090 2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	2 1	1114 2	Y	-0-	-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	2 1	1255 2	Y	-0-	-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	2 1	1085 2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	233	-0-	-883	-0-	1 1	232 2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	884	-0-	-346	-0-	1 1	883 2	Y	-0-	-0-

-----  
 BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816  
 -----

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259							
BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7294 - 7270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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-
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7354 - 7372
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7001 - 7078
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 6707 - 6715
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	38	1	6	2	N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	37	1	6	2	N	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	24	1	5	2	N	-0-
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-				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-
BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6930 - 7104
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	6	1	1	2	N	-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	2	N	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	1	1	2	N	-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-
BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 6654 - 7338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BECCCERO 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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	N	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARNES ESTATE		100397										
		WELL #:	7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 5986 - 6060			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	77	1	11	2	N	-0-	25
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	76	1	12	2	N	-0-	25
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	1	13	2	N	-0-	25
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	74	1	11	2	N	-0-	25
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	7	1	2	2	N	-0-	25
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	48	1	9	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	05/09/2022	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.		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		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. FRIO 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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136														
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
-----																
BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570								
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					2
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					2
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	4					6
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	2	Y	17	21	1			2
						19	9									
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	71	1	2937	2	Y	34	30	1			6
*11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	37	9									
						55	1	2139	2	Y	35	33	1			8
						39	9									
-----																
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 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-
-----																
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777								
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					1
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					1
08	3193 X	1805	-0-	-1388	-0-	39	1	1763	2	Y	3					4
						3	9									
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	12	15	1			1
						13	9									
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	130	1	5368	2	Y	24	21	1			4
						26	9									
*11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	106	1	4085	2	Y	26	24	1			6
						29	9									
-----																
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	48600 X	-0-	-0-	-48600	-0-					Y	-0-					51
07	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	-0-					51
08	50220 X	4340	-0-	-45880	-0-	91	1	4124	2	Y	114					165
09	25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	125	9									
						589	1	23942	2	Y	517	622	1			60
						569	9									
10	45743 X	45743	-0-	-0-	-0-	1056	1	43579	2	Y	1007	889	1			178
						1108	9									
*11	48133 X	48133	-0-	-0-	-0-	1188	1	45808	2	Y	1034	976	1			236
						1137	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-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	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					71
07	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					71
08	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1413	2	21	9	Y	19	19	1			71
09	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					71
10	1488 #	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			Y	-0-					71
11	1440 #	1286	-0-	-154	-0-	1250	2	36	9	Y	33	33	1			71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

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-

BELLE PEPPER (LOBO 1)		//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
CULPEPPER		WELL #:		4	RRCID ->	216982	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7076 - 7083	
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-			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						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	138624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7341 - 8164	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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- B	-0-			Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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- 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 #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168	
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	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-

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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	80 9		N	73	73 1		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			56
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			56

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11		RRCID ->		211175		COMPL. DATE		05/12/2005		TOTAL DEPTH		8650		PERF.		5904 - 5928	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-							-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-							-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-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-							-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-

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-							-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-

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-							-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-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-				16
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				16
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	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

06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-				-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-				-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-				-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-				-0-
10		248 N	167	-0-	-81	-0-		167	3		N	-0-				-0-
11		180 N	114	-0-	-66	-0-		114	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, L.O.) 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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
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
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
-----											
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 7657 - 7706
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		44
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		44
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
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

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (JACKSON)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
MILLER

07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
453170

WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3000 N	2061	-0-	-939	2633	2044	2	17	9	N	15				208
07	3100 N	1967	-0-	-1133	1500	1952	2	15	9	N	14				222
08	3100 N	1980	-0-	-1120	380	1978	2	2	9	N	2				224
09	2390 N	2010	-0-	-380	-0-	2007	2	3	9	N	3				227
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1				228
11	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1713	2	4	9	N	4				232

BENAVIDES (LOBO CONS.)  
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC  
ROTTERSMAN

07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
029652

WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	561	-0-	561	1173	561	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	420	-0-	420	1593	420	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	493	-0-	493	2086	493	2			Y	-0-				-0-
11	2445 N	359	-0-	-2086	-0-	351	2	8	9	Y	7	7	1		-0-

ROTTERSMAN

WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	681	-0-	681	1423	681	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	509	-0-	509	1932	509	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	598	-0-	598	2530	598	2			Y	-0-				-0-
11	2964 N	434	-0-	-2530	-0-	425	2	9	9	Y	8	8	1		-0-

BRUNI NORA

WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				144
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				144
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				144
09	1200 N	860	-0-	-340	-0-	860	2			N	-0-				144
10	992 N	285	-0-	-707	-0-	285	2			N	-0-				144
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				144

ROTTERSMAN

WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	88	42	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	31	-0-	31	119	31	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	156	37	2			Y	-0-				-0-
11	183 N	27	-0-	-156	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

ROTTERSMAN

WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	49	-0-	49	103	49	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	140	37	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	43	-0-	43	183	43	2			Y	-0-				-0-
11	215 N	32	-0-	-183	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1		-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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	2	1 1	1
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	4	5 1	-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	4	3 1	1
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	4	3 1	2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7782 - 7794	
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	35	1	343	2	N	-0-		-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	35	1	383	2	N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	2	1 1	1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	5	5 1	1
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	625	2	N	4	3 1	2
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	4	3 1	3
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7931 - 8214	
06	2070 N	1463	-0-	-607	-0-	113	1	1350	2	N	-0-		4
07	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	116	1	1925	2	N	-0-		4
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	178	1	2401	2	N	14	4 1	14
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	149	1	2449	2	N	14	27 1	1
*10	3100 N	3320	-0-	220	220	244	1	3052	2	N	22	16 1	7
11	3000 N	3157	-0-	157	377	137	1	2995	2	N	23	17 1	13
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946	
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	18	1	219	2	N	-0-		-0-
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	9	1	218	2	N	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	2		2
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	3	3 1	2
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	2	1 1	3
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	2	2 1	3
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	7982 - 8892	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	23	-0-	23		23	3	1	20	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	59	-0-	59		82	3	1	56	2	N	-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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

06	457	N	457	-0-	-0-		-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-		-0-	32	1	539	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-		-0-	32	1	449	2	N	3	1	1			2
								3	9									
09	489	N	489	-0-	-0-		-0-	28	1	457	2	N	4	5	1			1
								4	9									
*10	465	N	85	-0-	-380		-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			1
								1	9									
11	450	N	58	-0-	-392		-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			1
								1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					122
07	538	N	538	-0-	-0-		-0-	28	1	510	2	N	-0-					122
08	1233	N	1233	-0-	-0-		-0-	64	1	1169	2	N	-0-					122
09	857	N	857	-0-	-0-		-0-	44	1	813	2	N	-0-					122
10	786	N	786	-0-	-0-		-0-	22	1	764	2	N	-0-					122
11	717	N	717	-0-	-0-		-0-	717	2			N	-0-					122

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

06	480	N	457	-0-	-23		-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-		-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-		-0-	29	1	527	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-		-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-		-0-	15	1	500	2	N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9		-0-	471	2			N	-0-					-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719					
M	O	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	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	2	20	9	Y	18	17	1	14
07	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2012	2	12	9	Y	11	17	1	8
08	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	1987	2	20	9	Y	18	21	1	5
09	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	1924	2	18	9	Y	16	13	1	8
10	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1977	2	18	9	Y	16	18	1	6
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1958	2	19	9	Y	17	14	1	9
-----														
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930					
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-	16	1	48
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	41	1	736	2	N	-0-			48
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-			48
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-			48
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-			48
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			48
-----														
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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312					
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	698	-0-	-1100	-0-	48	1	650	2	Y	-0-			-0-
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	220	1	2691	2	Y	-0-			-0-
09	2370 N	1999	-0-	-371	-0-	152	1	1847	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3322	-0-	222	222	254	1	3068	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3234	-0-	234	456	60	1	3174	2	Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170					
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	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-			-0-
-----														
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415					
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			125
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			125
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-			125
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-			125
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	-0-			125
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			125

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
M	O	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	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1506 2	15 9	Y	14	12 1	15	
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1311 2	8 9	Y	7	11 1	11	
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1444 2	15 9	Y	14	16 1	9	
09	1170 N	692	-0-	-478	-0-	685 2	7 9	Y	6	6 1	9	
10	1209 N	615	-0-	-594	-0-	609 2	6 9	Y	5	6 1	8	
11	1170 N	323	-0-	-847	-0-	320 2	3 9	Y	3	3 1	8	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5962 2	59 9	Y	54	49 1	40	
07	6200 X	5365	-0-	-835	-0-	5333 2	32 9	Y	29	47 1	22	
08	6200 X	4029	-0-	-2171	-0-	3990 2	39 9	Y	35	46 1	11	
09	6000 X	3045	-0-	-2955	-0-	3016 2	29 9	Y	26	22 1	15	
10	6200 X	3691	-0-	-2509	-0-	3658 2	33 9	Y	30	32 1	13	
11	6000 X	3888	-0-	-2112	-0-	3853 2	35 9	Y	32	26 1	19	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
06	2430 N	2143	-0-	-287	-0-	2122 2	21 9	Y	19	19 1	15	
07	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2205 2	13 9	Y	12	19 1	8	
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2340 2	23 9	Y	21	25 1	4	
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2186 2	21 9	Y	19	15 1	8	
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2172 2	20 9	Y	18	20 1	6	
11	2280 N	1963	-0-	-317	-0-	1945 2	18 9	Y	16	14 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-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	295 1	4296 2	Y	-0-		-0-	
07	6882 X	5006	-0-	-1876	-0-	343 1	4663 2	Y	-0-		-0-	
08	6882 X	5501	-0-	-1381	-0-	415 1	5086 2	Y	-0-		-0-	
09	6660 X	5033	-0-	-1627	-0-	383 1	4650 2	Y	-0-		-0-	
10	5642 X	4863	-0-	-779	-0-	371 1	4492 2	Y	-0-		-0-	
11	5310 X	4583	-0-	-727	-0-	85 1	4498 2	Y	-0-		-0-	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	298 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	22 1	305 2	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	23 1	284 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	25 1	303 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	4 1	237 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
M	O	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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	-0-		-0-	
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	Y	-0-		-0-	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-		-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-		-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	465 2	4 9 Y	4	4 1		3
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	439 2	2 9 Y	2	4 1		1
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	473 2	4 9 Y	4	5 1		-0-
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	422 2	4 9 Y	4	3 1		1
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455 2	4 9 Y	4	4 1		1
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	430 2	4 9 Y	4	3 1		2

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988	
06	1140 N	658	-0-	-482	-0-	651 2	7 9 Y	6	7 1		3
07	992 N	703	-0-	-289	-0-	699 2	4 9 Y	4	6 1		1
08	1054 N	576	-0-	-478	-0-	570 2	6 9 Y	5	6 1		-0-
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	473 2	4 9 Y	4	3 1		1
10	713 N	390	-0-	-323	-0-	387 2	3 9 Y	3	4 1		-0-
11	570 N	380	-0-	-190	-0-	377 2	3 9 Y	3	3 1		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258	
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	100 1	1454 2 Y	-0-			-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	106 1	1442 2 Y	-0-			-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	134 1	1639 2 Y	-0-			-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	123 1	1493 2 Y	-0-			-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	127 1	1534 2 Y	-0-			-0-
11	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	28 1	1459 2 Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952 2	10 9 Y	9	8 1		9
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715 2	4 9 Y	4	7 1		6
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2031 2	21 9 Y	19	18 1		7
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2537 2	23 9 Y	21	16 1		12
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2214 2	20 9 Y	18	20 1		10
11	1980 N	1253	-0-	-727	-0-	1242 2	11 9 Y	10	11 1		9

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260	
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1053 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	863	-0-	-253	-0-	863 2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	750	-0-	-390	-0-	750 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380 - 8574	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 2	6 9 Y	5	4 1		5
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9 Y	2	4 1		3
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9 Y	4	5 1		2
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	160 2	1 9 Y	1	1 1		2
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 2	3 9 Y	3	3 1		2
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576 2	6 9 Y	5	3 1		4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
M	O	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	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5	6
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787	2	6	9	Y	5	5
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	Y	6	4
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	Y	5	5
10	775 N	620	-0-	-155	-0-	614	2	6	9	Y	5	4
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	5
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-	-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
06	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	59	1	1122	2	N	30	74
07	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	33	9					
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	72	1	1291	2	N	-0-	74
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	16	90
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	18	9					
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	N	-0-	90
						42	1	1434	2	N	-0-	90
						1435	2			N	-0-	90
-----												
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-	60
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	24	1	436	2	N	-0-	60
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-	60
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-	60
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-	60
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-	60
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6	3
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4	1
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6	-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	606	2	6	9	Y	5	1
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	Y	6	1
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	Y	6	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388						
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	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3591	2	36	9	Y	33	32	1		25
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3763	2	23	9	Y	21	32	1		14
08	4061 X	3947	-0-	-114	-0-	3908	2	39	9	Y	35	41	1		8
09	3930 X	3782	-0-	-148	-0-	3747	2	35	9	Y	32	25	1		15
10	4061 X	3643	-0-	-418	-0-	3611	2	32	9	Y	29	33	1		11
11	3810 X	3587	-0-	-223	-0-	3554	2	33	9	Y	30	25	1		16
-----															
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782						
06	4890 X	4862	-0-	-28	-0-	309	1	4508	2	Y	41	40	1		26
07	4991 X	4987	-0-	-4	-0-	340	1	4619	2	Y	25	39	1		12
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	385	1	4715	2	Y	42	50	1		4
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	370	1	4483	2	Y	38	30	1		12
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	384	1	4645	2	Y	38	41	1		9
11	4830 X	4574	-0-	-256	-0-	42	9	84	1	Y	37	31	1		15
						41	9								
-----															
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				58
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
-----															
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182						
06	1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			Y	-0-				-0-
07	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-				-0-
08	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			Y	-0-				-0-
09	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-				-0-
10	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-
11	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	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	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	10	1		5
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6	10	1		1
08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1		-0-
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1044	2	10	9	Y	9	7	1		2
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1100	2	10	9	Y	9	10	1		1
11	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1090	2	10	9	Y	9	8	1		2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226		
M O	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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	246 2	Y	2	2 1	5
						2 9					
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	299 2	Y	2	2 1	5
						2 9					
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	323 2	Y	3	3 1	5
						3 9					
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	240 2	Y	2	2 1	5
						2 9					
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	2	2 1	5
						2 9					
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	4 1	189 2	Y	2	1 1	6
						2 9					
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418		
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	290 1	4228 2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	310 1	4208 2	Y	-0-		-0-
08	4681 X	4239	-0-	-442	-0-	320 1	3919 2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	4137	-0-	-393	-0-	315 1	3822 2	Y	-0-		-0-
10	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	288 1	3483 2	Y	-0-		-0-
11	4530 X	3695	-0-	-835	-0-	68 1	3627 2	Y	-0-		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571		
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	15 1	276 2	N	20		125
						22 9					
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	13 1	237 2	N	-0-		125
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	15 1	284 2	N	5		130
						6 9					
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	14 1	261 2	N	-0-		130
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2	N	-0-		130
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-		130
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666		
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	542 2	178 9	Y	162	374 1	57
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	555 2	608 9	Y	553	372 1	238
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	563 2	736 9	Y	669	560 1	347
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	207 2	345 9	Y	314	555 1	106
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	250 2	851 9	Y	774	485 1	395
11	630 N	367	-0-	-263	-0-	268 2	99 9	Y	90	362 1	123
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930		
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	19 1	274 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	20 1	277 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	22 1	273 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	22 1	264 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	22 1	269 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	5 1	261 2	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930		
06	6060 X	5865	-0-	-195	-0-	5807 2	58 9	Y	53	52 1	36
07	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6191 2	37 9	Y	34	51 1	19
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6225 2	62 9	Y	56	65 1	10
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6062 2	56 9	Y	51	40 1	21
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6384 2	57 9	Y	52	56 1	17
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6069 2	56 9	Y	51	42 1	26

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607								
M	ALLOW CODE	GAS 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	3 N	-0-	-0-	-3	-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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666								
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	149	1	2175	2	Y	20	19	1			19
07	2015 X	1505	-0-	-510	-0-	103	1	1393	2	Y	8	16	1			11
08	2635 X	1265	-0-	-1370	-0-	95	1	1159	2	Y	10	14	1			7
09	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	168	1	2040	2	Y	17	13	1			11
10	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	126	1	1522	2	Y	12	15	1			8
11	2340 X	1147	-0-	-1193	-0-	21	1	1115	2	Y	10	9	1			9
-----																
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623								
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	377	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666								
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953								
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	270	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4278 X	4250	-0-	-28	-0-	291	1	3959	2	Y	-0-					-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	340	1	4163	2	Y	-0-					-0-
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	333	1	4035	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	78	1	4161	2	Y	-0-					-0-
-----																
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395								
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	-0-					47
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	59	1	1061	2	N	-0-					47
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					47
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					47
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	30	1	1030	2	N	-0-					47
11	1110 N	973	-0-	-137	-0-	1	1	972	2	N	-0-					47

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	12	1	148	2	Y	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	40
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	40
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	40
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	40
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	40
-----											
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4652	2	47	9	Y	28
07	4929 X	4927	-0-	-2	-0-	4897	2	30	9	Y	14
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4882	2	48	9	Y	6
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4770	2	44	9	Y	14
10	4929 X	4641	-0-	-288	-0-	4600	2	41	9	Y	9
11	4770 X	4488	-0-	-282	-0-	4447	2	41	9	Y	15
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	122	1	388	2	Y	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	137	1	431	2	Y	-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	106	1	323	2	Y	-0-
09	510 N	231	-0-	-279	-0-	58	1	173	2	Y	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	150	1	485	2	Y	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	142	1	453	2	Y	-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	63	1	1189	2	N	47
07	1674 N	1122	-0-	-552	-0-	59	1	1063	2	N	47
08	1457 N	60	-0-	-1397	-0-	3	1	49	2	N	54
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	2	N	54
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1622	2	N	54
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-	54
-----											
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-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6	5	1			9
07	589 N	377	-0-	-212	-0-	375	2	2	9	Y	2	4	1			7
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	417	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	382	2	3	9	Y	3	3	1			6
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	1			6
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			6
-----																
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	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	441	1	6422	2	Y	59	56	1			46
07	7099 X	6780	-0-	-319	-0-	462	1	6279	2	Y	35	54	1			27
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	546	1	6689	2	Y	60	70	1			17
09	6960 X	6917	-0-	-43	-0-	522	1	6336	2	Y	54	43	1			28
10	7192 X	7023	-0-	-169	-0-	532	1	6434	2	Y	52	58	1			22
11	7020 X	6402	-0-	-618	-0-	117	1	6228	2	Y	52	44	1			30
-----																
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360								
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	82	1	1543	2	N	1					70
07	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	94	1	1699	2	N	-0-					70
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	N	-0-					70
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	2	N	-0-					70
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	2	N	-0-					70
11	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			N	-0-					70

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338		
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	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	52	1 993 2	N	27		48
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30	9				
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1 1166 2	N	-0-		48
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1 1250 2	N	9		57
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	10	9				
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	60	1 1116 2	N	-0-		57
						33	1 1137 2	N	-0-		57
						954	2	N	-0-		57
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550		
06	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	251	1 801 2	Y	44	28 1	22
07	1271 N	368	-0-	-903	-0-	48	9 275 2	Y	5	14 1	13
08	1209 N	247	-0-	-962	-0-	87	1 182 2	Y	5	13 1	5
09	1110 N	263	-0-	-847	-0-	6	9 192 2	Y	6	2 1	9
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	64	1 155 2	Y	2	3 1	8
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	9 244 2	Y	3	5 1	6
						77	1 3				
						3	9				
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	2 3 9	Y	3	2 1	2
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2 1 9	Y	1	2 1	1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2 2 9	Y	2	2 1	1
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	128	2 1 9	Y	1	1 1	1
10	248 N	74	-0-	-174	-0-	73	2 1 9	Y	1	1 1	1
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2	Y	-0-	1 1	-0-
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491		
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	159	1 509 2	Y	105	67 1	52
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	116	9 490 2	Y	32	45 1	39
08	744 N	637	-0-	-107	-0-	155	1 440 2	Y	49	63 1	25
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	35	9 441 2	Y	49	18 1	56
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	143	1 475 2	Y	23	20 1	59
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	54	9 480 2	Y	25	40 1	44
						147	1				
						54	9				
						147	1				
						25	9				
						151	1				
						28	9				
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458		
06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	97	1 1844 2	N	-0-		7
07	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	99	1 1787 2	N	-0-		7
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	109	1 1998 2	N	-0-		7
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1 2046 2	N	-0-		7
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	59	1 2008 2	N	-0-		7
11	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2	N	-0-		7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	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-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870	
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	21 1	69 2	Y	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24 1	77 2	Y	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 2	Y	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 1	73 2	Y	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24 1	78 2	Y	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	25 1	79 2	Y	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338	
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		Y	-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3412 2	18 9	Y	16
09	3000 N	3429	-0-	429	429	3429 2		Y	-0-
10	3133 X	2704	-0-	-429	-0-	2704 2		Y	-0-
*11	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	2502 2		Y	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380	
06	8370 X	7612	-0-	-758	-0-	7612 2		Y	-0-
07	8649 X	8094	-0-	-555	-0-	8094 2		Y	-0-
08	8649 X	7811	-0-	-838	-0-	7776 2	35 9	Y	32
09	8070 X	7663	-0-	-407	-0-	7663 2		Y	-0-
10	8215 X	7321	-0-	-894	-0-	7321 2		Y	-0-
*11	7830 X	149	-0-	-7681	-0-	149 2		Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558	
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	151 1	2195 2	Y	-0-
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	148 1	2009 2	Y	-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	157 1	1926 2	Y	-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	156 1	1889 2	Y	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1	1826 2	Y	-0-
11	3000 N	3056	-0-	56	56	57 1	2999 2	Y	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508	
06	990 N	876	-0-	-114	-0-	876 2		Y	-0-
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		Y	-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	947 2	135 9	Y	123
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-
10	1085 N	133	-0-	-952	-0-	133 2		Y	-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358	
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	15 1	292 2	N	-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	18 1	331 2	N	-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	19 1	341 2	N	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	N	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	9 1	319 2	N	-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2		N	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
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	480 N	458	-0-	-22	-0-	454 2	4 9	Y	4	4 1	4
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 2	3 9	Y	3	4 1	3
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5	6 1	2
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617 2	7 9	Y	6	4 1	4
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	Y	8	8 1	4
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	525 2	4 9	Y	4	4 1	4
-----											
LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77 1	1452 2	N	-0-	5	
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	147 1	2649 2	N	-0-	5	
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	143 1	2635 2	N	-0-	5	
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	112 1	2087 2	N	-0-	5	
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	65 1	2225 2	N	-0-	5	
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	5	
-----											
MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		Y	-0-	-0-	
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3183	-0-	83	-83	3183 2		Y	-0-	-0-	
11	1491 N	1408	-0-	-83	-0-	1408 2		Y	-0-	-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2346 2	24 9	Y	22	20 1	13
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1893 2	11 9	Y	10	18 1	5
08	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1365 2	13 9	Y	12	17 1	-0-
09	1440 N	895	-0-	-545	-0-	886 2	9 9	Y	8	7 1	1
10	1488 N	828	-0-	-660	-0-	820 2	8 9	Y	7	8 1	-0-
11	1320 N	723	-0-	-597	-0-	716 2	7 9	Y	6	5 1	1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	2	2 1	2
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	222 2	1 9	Y	1	2 1	1
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	263 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	211 2	2 9	Y	2	1 1	1
-----											
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 2	N	-0-	29	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	N	-0-	29	
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	13 1	235 2	N	-0-	29	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	552 2	N	-0-	29	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15 1	518 2	N	-0-	29	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	29	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
06	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2	Y	-0-	51	
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-	51	
08	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1150	2	14 9	Y	64	
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2	Y	-0-	64	
10	1395 N	152	-0-	-1243	-0-	152	2	Y	-0-	64	
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-	64	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14 9	Y	5	
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10 9	Y	1	
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14 9	Y	-0-	
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13 9	Y	3	
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14 9	Y	3	
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14 9	Y	6	
-----											
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900			
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-	-0-	
07	775 N	610	-0-	-165	-0-	610	2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-	-0-	
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-	-0-	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2	Y	-0-	-0-	
08	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	478	-0-	-182	-0-	478	2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	
11	510 N	4	-0-	-506	-0-	4	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-	

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376			
M	O	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-		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	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-	-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2		Y	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-	-0-
-----											
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508			
06	3810 X	3287	-0-	-523	-0-	3287	2		Y	-0-	82
07	3937 X	3389	-0-	-548	-0-	3389	2		Y	-0-	82
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3038	2	29 9	Y	26	108
09	3600 X	2747	-0-	-853	-0-	2747	2		Y	-0-	108
10	3534 X	442	-0-	-3092	-0-	442	2		Y	-0-	108
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		Y	-0-	108
-----											
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-	-0-
07	2604 N	705	-0-	-1899	-0-	705	2		Y	-0-	-0-
08	2480 N	1047	-0-	-1433	-0-	1047	2		Y	-0-	-0-
09	1410 N	774	-0-	-636	-0-	774	2		Y	-0-	-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2		Y	-0-	-0-
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	764	2		Y	-0-	-0-
-----											
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
06	6930 X	6123	-0-	-807	-0-	6123	2		Y	-0-	19
07	8308 X	6679	-0-	-1629	-0-	6679	2		Y	-0-	19
08	7595 X	6295	-0-	-1300	-0-	6266	2	29 9	Y	26	45
09	6900 X	5566	-0-	-1334	-0-	5566	2		Y	-0-	45
10	6882 X	664	-0-	-6218	-0-	664	2		Y	-0-	45
11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2		Y	-0-	45
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	89	1	1295 2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	98	1	1325 2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	107	1	1314 2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	103	1	1251 2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	108	1	1309 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	24	1	1269 2	Y	-0-	-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	44	1	648 2	Y	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763 2	Y	-0-	-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724 2	Y	-0-	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696 2	Y	-0-	-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722 2	Y	-0-	-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	13	1	669 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
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	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-		166
07	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2	Y	-0-	92 1	74
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	124	69 1	129
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2	Y	-0-		129
10	806 N	186	-0-	-620	-0-	186 2	Y	-0-		129
11	870 N	685	-0-	-185	-0-	685 2	Y	-0-		129
-----										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965		
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	28	26 1	28
						31 9				
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	224 1	Y	17	26 1	19
						19 9				
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	244 1	Y	27	32 1	14
						30 9				
09	3180 X	3081	-0-	-99	-0-	233 1	Y	24	19 1	19
						26 9				
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	255 1	Y	25	27 1	17
						28 9				
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	55 1	Y	24	20 1	21
						26 9				
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730		
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492		
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521		
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	948 2	Y	-0-		6
07	899 N	780	-0-	-119	-0-	780 2	Y	-0-	3 1	3
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1017 2	Y	123	44 1	82
09	960 N	816	-0-	-144	-0-	816 2	Y	-0-		82
10	775 N	65	-0-	-710	-0-	65 2	Y	-0-		82
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	Y	-0-		82
-----										
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754		
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		34
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		34
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		34
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		34
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		34
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		34

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037							
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-					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
-----																
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680							
*12	2356 N	2015	-0-	-341	-0-	51	1	1964	2	N	-0-					41
*01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	96	1	2121	2	N	-0-					41
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	34	1	2001	2	N	-0-					41
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	84	1	2234	2	N	-0-					41
*04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	102	1	2449	2	N	-0-					41
*05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	141	1	2258	2	N	-0-					41
*06	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	105	1	1987	2	N	-0-					41
*07	2356 N	2165	-0-	-191	-0-	114	1	2051	2	N	-0-					41
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	129	1	2379	2	N	-0-					41
*09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					41
*10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	66	1	2253	2	N	-0-					41
*11	2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			N	-0-					41
-----																
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972							
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					35
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					35
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					35
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					35
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-					35
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					35
-----																
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372							
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					25
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					25
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					25
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					25
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					25
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					25
-----																
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712							
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	2	N	-0-					117
07	403 N	219	-0-	-184	-0-	12	1	207	2	N	-0-					117
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					117
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					117
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-					117
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					117
-----																
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-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268						
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	210 N	120	-0-	-90	-0-	6	1	114	2	N	-0-	20		
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	20		
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-	20		
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-	20		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-	20		
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	74	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-		
-----														
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412						
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	N	185	15	1	252
						204	9							
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-			252
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	149	1	2736	2	N	-0-			252
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	133	1	2471	2	N	-0-			252
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	66	1	2255	2	N	-0-			252
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			252
-----														
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415						
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854						
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	1	1	15	2	N	66			185
						73	9							
07	341 N	111	-0-	-230	-0-	2	1	36	2	N	66	70	1	181
						73	9							
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	446	263	1	364
						491	9							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			364
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	316	1	48
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			48
-----														
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468						
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	N	-0-			127
07	496 N	169	-0-	-327	-0-	9	1	160	2	N	-0-			127
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			127
09	480 N	227	-0-	-253	-0-	12	1	215	2	N	-0-			127
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	N	-0-			127
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			127

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
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	BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	497 2	Y	5	4	1		5
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41 1	556 2	Y	3	5	1		3
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44 1	535 2	Y	5	6	1		2
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41 1	501 2	Y	4	4	1		2
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	39 1	468 2	Y	4	5	1		1
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	9 1	505 2	Y	4	4	1		1
-----													
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271					
06	570 N	451	-0-	-119	-0-	23 1	428 2	N	-0-				143
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	22 1	399 2	N	-0-				143
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	N	-0-				143
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	21 1	386 2	N	-0-				143
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13 1	455 2	N	-0-				143
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-				143
-----													
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854					
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	25 1	477 2	N	-0-				130
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	27 1	482 2	N	-0-				130
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	N	-0-				130
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	N	-0-				130
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16 1	544 2	N	-0-				130
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-				130
-----													
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738					
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	77 1	1460 2	N	-0-	155	1		18
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	92 1	1661 2	N	-0-				18
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	90 1	1663 2	N	-0-				18
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	75 1	1396 2	N	-0-				18
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	53 1	1798 2	N	-0-				18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-				18
-----													
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857					
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51				81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				81

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-			120
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	2	N	-0-			120
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	20			140
							22	9							
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	54	1	1007	2	N	-0-			140
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	31	1	1056	2	N	-0-			140
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-			140
-----															
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740						
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	10	1	198	2	N	2			67
							2	9							
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			67
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	12			79
							13	9							
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			79
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-			79
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-			79
-----															
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023						
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-			32
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-			32
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			32
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-			32
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			32
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			32
-----															
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488						
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	67	1	1268	2	N	-0-			87
07	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	82	1	1469	2	N	-0-			87
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	80	1	1463	2	N	-0-			87
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	-0-			87
10	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	42	1	1424	2	N	-0-			87
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-			87
-----															
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400						
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			66
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-			66
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	3	1	60	2	N	-0-			66
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			66
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	N	-0-			66
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			66
-----															
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544						
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	N	218			293
							240	9							
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	114	1	2043	2	N	83	118	1	258
							91	9							
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	120	1	2199	2	N	31	114	1	175
							34	9							
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	-0-			175
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	55	1	1862	2	N	290	55	1	410
							319	9							
11	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-			410

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262				
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	N	-0-	60
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-	60
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-	60
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	N	-0-	60
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-	60
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	60

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506						
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	2	17	9	Y	15	14	1	9
07	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1552	2	10	9	Y	9	14	1	4
08	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1586	2	17	9	Y	15	17	1	2
09	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1500	2	14	9	Y	13	10	1	5
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	2	14	9	Y	13	14	1	4
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1507	2	14	9	Y	13	11	1	6

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532				
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	2	N	-0-	-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	2	N	-0-	-0-
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	2	N	-0-	-0-
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996				
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	292	-0-	-204	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	31	1	378	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	2	Y	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952				
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-	113
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	113
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	113
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-	113
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-	113
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	113

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545				
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297							
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	330 N	329	-0-	-1	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	434 N	303	-0-	-131	-0-	301	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	238	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
-----																
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795							
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	51	1	959	2	N	-0-					69
07	1240 N	971	-0-	-269	-0-	51	1	920	2	N	-0-					69
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	N	71					140
						78	9									
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	-0-					140
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					140
11	1170 N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					140
-----																
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813							
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	135					135
						149	9									
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	N	-0-					135
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	N	-0-					135
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					135
-----																
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415							
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-					203
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					203
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					203
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					203
10	341 X	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	N	-0-					203
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					203
-----																
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968							
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					57
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	11	1	189	2	N	-0-					57
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					57
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	14	1	257	2	N	-0-					57
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	460	2	N	-0-					57
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					57
-----																
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001							
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					37
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-					37
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					37
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-					37
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	747	2	N	-0-					37
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-	78
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-	78
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	N	-0-	78
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	78
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-	78
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	78
-----										
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, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	242 1	3530 2	Y	-0-	-0-
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	287 1	3904 2	Y	-0-	-0-
08	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	288 1	3528 2	Y	-0-	-0-
09	4140 X	4070	-0-	-70	-0-	310 1	3760 2	Y	-0-	-0-
10	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	280 1	3388 2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3216	-0-	-834	-0-	59 1	3157 2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	900 2	9 9	Y	8 1	6
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961 2	6 9	Y	8 1	3
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	919 2	9 9	Y	10 1	1
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	867 2	8 9	Y	7 1	2
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	909 2	8 9	Y	8 1	1
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	907 2	9 9	Y	8 1	3
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
06	5370 X	5130	-0-	-240	-0-	5079 2	51 9	Y	46 1	36
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5253 2	32 9	Y	29 1	21
08	5115 X	4676	-0-	-439	-0-	4630 2	46 9	Y	42 1	12
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4966 2	46 9	Y	42 1	21
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5510 2	50 9	Y	45 1	18
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5568 2	51 9	Y	46 1	26
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
06	6990 X	6690	-0-	-300	-0-	6624 2	66 9	Y	60 1	45
07	7223 X	6598	-0-	-625	-0-	6558 2	40 9	Y	36 1	25
08	7223 X	6129	-0-	-1094	-0-	6070 2	59 9	Y	54 1	13
09	6780 X	6107	-0-	-673	-0-	6051 2	56 9	Y	51 1	24
10	6944 X	6887	-0-	-57	-0-	6826 2	61 9	Y	55 1	20
11	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6848 2	62 9	Y	56 1	30

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
M	O	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	510 N	439	-0-	-71	-0-	28 1	411 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	34 1	461 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	37 1	452 2	Y	-0-	-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	33 1	400 2	Y	-0-	-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	35 1	424 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	7 1	380 2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692		
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	770 2	8 9	Y	7	5
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	802 2	4 9	Y	4	2
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	794 2	8 9	Y	7	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	Y	7	2
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	737 2	7 9	Y	6	1
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 2	9 9	Y	8	3
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
06	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3623 2	36 9	Y	33	21
07	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3656 2	22 9	Y	20	10
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	3668 2	36 9	Y	33	4
09	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3480 2	32 9	Y	29	10
10	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	3635 2	32 9	Y	29	7
11	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3554 2	33 9	Y	30	12
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
06	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	88 1	1285 2	Y	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	111 1	1510 2	Y	-0-	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	123 1	1511 2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-	-0-
10	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	89 1	1072 2	Y	-0-	-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	32 1	1716 2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
06	3420 X	3198	-0-	-222	-0-	3166 2	32 9	Y	29	21
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3234 2	20 9	Y	18	12
08	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	3201 2	32 9	Y	29	7
09	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3013 2	28 9	Y	25	12
10	3317 X	2718	-0-	-599	-0-	2694 2	24 9	Y	22	9
11	3210 X	2886	-0-	-324	-0-	2860 2	26 9	Y	24	13
-----										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
06	4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	189 1	2748 2	Y	-0-	-0-
07	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	256 1	3481 2	Y	-0-	-0-
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	320 1	3916 2	Y	-0-	-0-
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	289 1	3505 2	Y	-0-	-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	311 1	3764 2	Y	-0-	-0-
11	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	67 1	3541 2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299 2	3 9	Y	3	1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	1
11	300 N	106	-0-	-194	-0-	105 2	1 9	Y	1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
M	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	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-		-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
10	1302 X	361	-0-	-941	-0-	361	2		N	-0-		-0-
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-		-0-
-----												
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498			
06	1290 N	1035	-0-	-255	-0-	1035	2		N	-0-		122
07	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2		N	-0-		122
08	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2		N	-0-		122
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		122
10	1147 N	138	-0-	-1009	-0-	138	2		N	-0-		122
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		122
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
06	2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2434	2	25 9	Y	23	22 1	14
07	2728 N	2607	-0-	-121	-0-	2592	2	15 9	Y	14	22 1	6
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2596	2	26 9	Y	24	28 1	2
09	3000 N	3012	-0-	12	12	2983	2	29 9	Y	26	20 1	8
10	3100 N	3566	-0-	466	478	3534	2	32 9	Y	29	30 1	7
11	3000 N	3401	-0-	401	879	3370	2	31 9	Y	28	24 1	11
-----												
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743			
06	2520 X	1819	-0-	-701	-0-	117	1	1702 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3018	-0-	-547	-0-	207	1	2811 2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	1427	-0-	-2138	-0-	108	1	1319 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	1216	-0-	-2234	-0-	93	1	1123 2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	1329	-0-	-1678	-0-	101	1	1228 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	1050	-0-	-1860	-0-	19	1	1031 2	Y	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892			
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	212	1	3089 2	Y	28	28 1	16
07	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	222	1	3021 2	Y	17	27 1	6
08	3565 X	3312	-0-	-253	-0-	248	1	3034 2	Y	27	33 1	-0-
09	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	234	1	2832 2	Y	24	19 1	5
10	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	248	1	3005 2	Y	25	27 1	3
11	3330 X	2949	-0-	-381	-0-	54	1	2869 2	Y	24	20 1	7
-----												
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-				Y	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132 2	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87 2	Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119 2	Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91 2	Y	-0-		-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7630 - 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	3300 X	3126	-0-	-174	-0-	201 1	2925 2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3153	-0-	-660	-0-	216 1	2937 2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	240 1	2943 2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	231 1	2805 2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	235 1	2840 2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	51 1	2685 2	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7820 - 8558		
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1292 2	13 9	Y	12	10 1		7
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 2	8 9	Y	7	10 1		4
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1989 2	21 9	Y	19	19 1		4
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1460 2	14 9	Y	13	11 1		6
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1292 2	12 9	Y	11	13 1		4
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1220 2	12 9	Y	11	9 1		6
-----												
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8876 - 9331		
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			8
07	558 N	311	-0-	-247	-0-	311 2		N	-0-			8
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	N	1			9
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			9
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124 2		N	-0-			9
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			9
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 8538 - 8690		
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7784 - 7804		
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	97 1	1415 2	Y	13	13 1		12
						14 9						
07	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	106 1	1442 2	Y	8	13 1		7
						9 9						
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	116 1	1416 2	Y	13	16 1		4
						14 9						
09	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	111 1	1339 2	Y	12	9 1		7
						13 9						
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	115 1	1389 2	Y	12	13 1		6
						13 9						
11	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	25 1	1313 2	Y	11	10 1		7
						12 9						
-----												
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493		PERF. 8880 - 8985		
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56 1	822 2	Y	-0-			-0-
07	961 X	787	-0-	-174	-0-	54 1	733 2	Y	-0-			-0-
08	1023 X	825	-0-	-198	-0-	62 1	763 2	Y	-0-			-0-
09	990 X	886	-0-	-104	-0-	68 1	818 2	Y	-0-			-0-
10	1023 X	599	-0-	-424	-0-	46 1	553 2	Y	-0-			-0-
11	870 X	548	-0-	-322	-0-	10 1	538 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 2	4 9	Y	4	3 1		1
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	228 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	403 N	255	-0-	-148	-0-	253 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3	2 1		1
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2425 2	24 9	Y	22	20 1		21
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2366 2	14 9	Y	13	20 1		14
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2302 2	23 9	Y	21	25 1		10
09	2430 N	1782	-0-	-648	-0-	1765 2	17 9	Y	15	12 1		13
10	2387 N	1993	-0-	-394	-0-	1975 2	18 9	Y	16	17 1		12
11	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	2187 2	20 9	Y	18	15 1		15
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	Y	2	1 1		1
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1		1
10	341 N	77	-0-	-264	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35 1	552 2	N	30	189 1		37
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	33 9	21 1	N	22	1 1		58
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24 9	36 1	N	2			60
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	2 9	35 1	N	1			61
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 9	36 1	N	2	1 1		62
11	630 N	323	-0-	-307	-0-	2 9	19 1	N	-0-	4 1		58
-----												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			87
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			87
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-			87
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-			87
10	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 2		N	-0-			87
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-			87

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		3	RRCID ->	158585	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7674 - 7736
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	3450 X	3011	-0-	-439	-0-	3007	2	4 9	Y	4	72 1	23
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3463	2	13 9	Y	12		35
08	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3379	2	13 9	Y	12		47
09	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2779	2	30 9	Y	27		74
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3595	2	22 9	Y	20		94
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3620	2	53 9	Y	48	73 1	69
-----												
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		2	RRCID ->	158633	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8030 - 8066
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-
-----												
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		1	RRCID ->	158659	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8119 - 8154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15 9	Y	14		77
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	594	2	25 9	Y	23		100
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	627	2	10 9	Y	9		109
09	690 N	408	-0-	-282	-0-	406	2	2 9	Y	2		111
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	359	2	8 9	Y	7		118
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-		118
-----												
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		4	RRCID ->	159779	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7710 - 7738
06	2790 X	1974	-0-	-816	-0-	1966	2	8 9	Y	7	108 1	35
07	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	2247	2	19 9	Y	17		52
08	2666 X	2379	-0-	-287	-0-	2357	2	22 9	Y	20		72
09	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1945	2	48 9	Y	44		116
10	2666 X	2095	-0-	-571	-0-	2067	2	28 9	Y	25		141
11	2310 X	2295	-0-	-15	-0-	2222	2	73 9	Y	66	107 1	100

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390			
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	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-	-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-	-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-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610			
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-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263			
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-	-0-	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859			
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8647 - 8867
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 7858 - 8132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
-----											
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	1410 N	636	-0-	-774	-0-	636 2	N	-0-			105
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			105
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-			105
09	630 N	28	-0-	-602	-0-	28 2	N	-0-	25 1		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34	70 1		44
-----											
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF. 9110 - 11675
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2	N	-0-			5
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	92 2		5
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	361 2		5
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	49 2		5
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	120 2		5
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	2284 2		67
-----											
BENAVIDES (WALSTEAD 3900)				07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMBECKE 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						
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	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												
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	
-----															
BERRY R. COX (H-2)			07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736												
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 8		RRCID -> 178009		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744						
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023															
-----															
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-	

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.//		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430		
M	O	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-

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-

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		
06	870 N	573	-0-	-297	-0-	101 1	472 2	N	-0-	-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	138 1	759 2	N	-0-	-0-
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	143 1	752 2	N	-0-	-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	134 1	1138 2	N	-0-	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	139 1	1200 2	N	-0-	-0-
11	870 N	647	-0-	-223	-0-	111 1	536 2	N	-0-	-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #: 1		RRCID -> 181510		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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		
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		
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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	840 N	395	-0-	-445	-0-	395	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	6809 R	3970	-0-	-2839	-0-	705	1	3265	2	N	-0-					-0-
07	4220 R	4685	-0-	465	465	723	1	3962	2	N	-0-					-0-
08	4937 R	4472	-0-	-465	-0-	718	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	6354 R	6354	-0-	-0-	-0-	672	1	5682	2	N	-0-					-0-
10	6738 R	6738	-0-	-0-	-0-	696	1	6042	2	N	-0-					-0-
11	4530 #	3254	-0-	-1276	-0-	556	1	2698	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	9630 #	6314	-0-	-3316	-0-	665	1	5649	2	N	-0-					-0-
07	9951 #	6946	-0-	-3005	-0-	980	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	6448 #	3690	-0-	-2758	-0-	840	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	6300 #	3294	-0-	-3006	-0-	805	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	6944 #	3329	-0-	-3615	-0-	840	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	6720 #	2821	-0-	-3899	-0-	735	1	2086	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					
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	1710 X	891	-0-	-819	-0-	96	1	795	2	N	-0-		10
07	1767 X	157	-0-	-1610	-0-	23	1	134	2	N	-0-		10
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		10
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		10
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	64 X	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	N	-0-		-0-
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-		-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112					
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	50	2	N	1	1	-0-
						1	9						
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	2	1	1
						2	9						
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	2	1	1
						2	9						2
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862					
06	2310 N	1874	-0-	-436	-0-	136	1	1738	2	N	-0-		73
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	112	1	2184	2	N	9		82
						10	9						
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2708	2	N	12		94
						13	9						
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	168	1	2756	2	N	3		97
						3	9						
*10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	210	1	2589	2	N	8		105
						9	9						
11	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	126	1	2762	2	N	15		120
						17	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-			1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	412	2	N	1			2
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	1	9	22	1	N	1			3
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	1	9	20	1	N	-0-			3
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-			3
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	11	1	244	2	N	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924					
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	52			140
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	57	9	62	1	N	5			145
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	6	9	106	1	N	6			151
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	7	9	92	1	N	2			153
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2	9	155	1	N	5			158
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	6	9	84	1	N	9			167
						10	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714					
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1												
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	50	1	473	2	N	2			78
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	2	9	56	1	N	-0-			78
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	2	N	-0-			78
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	553	2	N	-0-			78
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	51	1	498	2	N	-0-			78
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	7			85
						8	9							

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550					
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477					
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	990	2	Y	-0-			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	100	1	946	2	Y	-0-			-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	101	1	960	2	Y	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	102	1	985	2	Y	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	109	1	1056	2	Y	-0-			-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	108	1	925	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793  
 -----

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	690 N	588	-0-	-102	-0-	56	1	532	2	Y	-0-			12
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	44	1	415	2	Y	-0-			12
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	51	1	487	2	Y	-0-			12
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	49	1	473	2	Y	-0-			12
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	2	Y	-0-			12
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-			12

-----  
 HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477  
 -----

06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1	993	2	Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-			-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1306	2	Y	-0-			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	119	1	1202	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1183	-0-	-197	-0-	106	1	1077	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484  
 -----

06	3990 X	3772	-0-	-218	-0-	318	1	3454	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3864	-0-	-228	-0-	342	1	3522	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	345	1	3371	2	Y	60	49	1	11
						66	9							
09	3870 X	3465	-0-	-405	-0-	326	1	3139	2	Y	-0-	11	1	-0-
10	3999 X	3986	-0-	-13	-0-	357	1	3629	2	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3752	-0-	-28	-0-	338	1	3414	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373  
 -----

06	270 N	212	-0-	-58	-0-	20	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	23	1	199	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650  
 -----

06	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	158	1	1714	2	Y	-0-			2
07	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	171	1	1758	2	Y	-0-			2
08	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	162	1	1582	2	Y	-0-			2
09	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	Y	-0-			2
10	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-			2
11	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	148	1	1500	2	Y	-0-			2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	254 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	24 1	250 2	Y	-0-	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28 1	278 2	Y	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	294 2	Y	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	20 1	199 2	Y	-0-	-0-
-----										
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	128 1	1396 2	Y	5	27
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	136 1	1400 2	Y	-0-	27
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	160 1	1565 2	Y	3	30
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	141 1	1355 2	Y	-0-	30
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	143 1	1453 2	Y	-0-	30
11	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	135 1	1362 2	Y	7	37
-----										
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	259 2	Y	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28 1	262 2	Y	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	283 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	27 1	261 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	23 1	221 2	Y	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	Y	-0-	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	28 1	301 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	25 1	257 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	29 1	285 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	29 1	276 2	Y	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	23 1	236 2	Y	-0-	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	16 1	164 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	16 1	151 2	Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 2	Y	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 2	Y	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	Y	-0-	-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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	118	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	127	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	182	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	282	1	718	2	Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A-3										WELL #: 67 L	RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604	
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-
HIRSCH ESTATE "2095"										WELL #: 1	RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117	
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	18	1	201	2	N	-0-	8	1			17
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	20	1	207	2	N	23	17	1			23
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	202	2	N	26	25	1			24
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	14	18	1			20
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	62	33	1			49
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	37	25	1			61
HIRSCH ESTATE "2093"										WELL #: 2	RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
ROSCHEER, W.C. 518										WELL #: 2	RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082	
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	85	1	919	2	Y	-0-					36
07	1240 N	980	-0-	-260	-0-	87	1	893	2	Y	-0-					36
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	Y	-0-					36
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	96	1	918	2	Y	-0-					36
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	939	2	Y	-0-					36
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	89	1	900	2	Y	-0-					36
LINCOLN, W.P. 1312										WELL #: 5	RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	141	1	1535	2	Y	-0-					1
07	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	151	1	1555	2	Y	-0-					1
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	160	1	1566	2	Y	-0-					1
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-					1
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	149	1	1511	2	Y	-0-					1
11	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	144	1	1461	2	Y	-0-					1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345			
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	870 N	707	-0-	-163	-0-	60	1	647	2	Y	-0-	32
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	74	1	763	2	Y	6	14
						7	9					
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	73	1	711	2	Y	2	9
						2	9				7	1
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	69	1	664	2	Y	4	13
						4	9					
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	71	1	721	2	Y	4	17
						4	9					
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	915	2	Y	7	24
						8	9					
-----												
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	2	48	9	Y	44	22
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	16	38
						18	9					
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	6	2	Y	22	60
						24	9					
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	24	84
						26	9					
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	1	1	11	2	Y	41	23
						45	9				102	1
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	25	48
						28	9					
-----												
ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	Y	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	12	1	117	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	30	1	301	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	Y	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	23	1	222	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	Y	-0-	-0-
-----												
ROSCHEER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	3
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	Y	-0-	3
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-	3
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	2	Y	-0-	3
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-	3
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	-0-	3
-----												
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144								
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
-----																
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198						
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	70	1	763	2	Y	-0-					6
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	76	1	776	2	Y	-0-					6
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	80	1	787	2	Y	-0-					6
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	76	1	732	2	Y	-0-					6
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	71	1	718	2	Y	-0-					6
11	840 N	745	-0-	-95	-0-	67	1	678	2	Y	-0-					6
-----																
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560								
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	154	1	1679	2	Y	-0-					8
07	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	141	1	1445	2	Y	-0-	7	1			1
08	1922 N	805	-0-	-1117	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					1
09	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	151	1	1455	2	Y	1					2
						1	9									
10	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	134	1	1362	2	Y	1					3
						1	9									
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	Y	1					4
						1	9									
-----																
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291								
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	2					14
						2	9									
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					14
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					14
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					14
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					14
11	210 N	45	-0-	-165	-0-	3	1	33	2	Y	8					22
						9	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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156	
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	1050 N	841	-0-	-209	-0-	71 1	770 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	74 1	756 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	75 1	735 2	Y	-0-		-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	85 1	821 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	67 1	675 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	48 1	490 2	Y	1		1
						1 9					

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078			
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	37 1	345 2	Y	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39 1	366 2	Y	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36 1	349 2	Y	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	421 2	Y	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43 1	417 2	Y	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41 1	355 2	Y	-0-		-0-

ROSCHER-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-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132	
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-

ROSCHER-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-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 2	Y	-0-	11
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	54 1	554 2	Y	-0-	11
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	55 1	538 2	Y	-0-	11
09	600 N	460	-0-	-140	-0-	43 1	417 2	Y	-0-	11
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	44 1	444 2	Y	-0-	11
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	40 1	406 2	Y	-0-	11
-----										
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	99 1	1075 2	Y	1	17
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	105 1	1082 2	Y	-0-	17
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	109 1	1060 2	Y	-0-	17
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	99 1	954 2	Y	-0-	17
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	115 1	1173 2	Y	-0-	17
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	108 1	1096 2	Y	-0-	17
-----										
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	28
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	28
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	28
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	28
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-	28
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-	28
-----										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	210 N	204	-0-	-6	-0-	48 1	156 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	53 1	157 2	Y	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	58 1	167 2	Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	57 1	177 2	Y	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58 1	182 2	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52 1	173 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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-	27
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	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	480 N	431	-0-	-49	-0-	101	1	330	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	110	1	321	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	117	1	336	2	Y	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	115	1	356	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	89	1	280	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	70	1	233	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099				
*12	1116 N	921	-0-	-195	-0-	64	1	857	2	Y	-0-	21
*01	1023 N	839	-0-	-184	-0-	45	1	794	2	Y	-0-	21
*02	896 N	724	-0-	-172	-0-	64	1	660	2	Y	-0-	21
*03	930 N	816	-0-	-114	-0-	78	1	738	2	Y	-0-	21
*04	810 N	757	-0-	-53	-0-	72	1	685	2	Y	-0-	21
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	96	1	1000	2	Y	-0-	21
*06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	171	1	1856	2	Y	-0-	21
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	166	1	1706	2	Y	-0-	21
*08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	174	1	1701	2	Y	-0-	21
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	171	1	1642	2	Y	-0-	21
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1739	2	Y	-0-	21
*11	1800 N	1523	-0-	-277	-0-	137	1	1386	2	Y	-0-	21
-----												
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-	-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-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650		
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	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	171 1	3	1858 2	Y	3	12
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	166 1	9	1708 2	Y	-0-	12
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	126 1		1231 2	Y	-0-	12
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	157 1		1517 2	Y	-0-	12
10	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	139 1		1411 2	Y	-0-	12
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1		1227 2	Y	9	21
						10 9					
-----											
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280		
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	30 1		322 2	Y	-0-	4
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40 1		408 2	Y	-0-	4
08	434 N	238	-0-	-196	-0-	22 1		216 2	Y	-0-	4
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	23 1		223 2	Y	-0-	4
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49 1		500 2	Y	-0-	4
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48 1		481 2	Y	-0-	4
-----											
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1		93 2	Y	2	14
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9		59 2	Y	-0-	14
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	6 1		26 2	Y	-0-	14
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1		56 2	Y	-0-	14
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	6 1		28 2	Y	-0-	14
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1		304 2	Y	8	22
						9 9					
-----											
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-
-----											
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	93 1		888 2	Y	32	18
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	35 9		898 2	Y	7	25
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	8 9		911 2	Y	10	35
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	11 9		882 2	Y	12	47
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	91 1		904 2	Y	26	15
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	13 9		887 2	Y	12	27
						103 1					
						13 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	195	1	1857	2	Y	-0-	140
07	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	191	1	1799	2	Y	5	145
08	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	183	1	1750	2	Y	7	152
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	Y	15	167
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	258	1	2504	2	Y	26	170 1 23
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	254	1	2182	2	Y	17	40

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	20	36 1 8
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	52	1	487	2	Y	6	14
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	535	2	Y	8	22
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	52	1	500	2	Y	2	24
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	Y	5	25 1 4
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	3	7

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	152	1	1652	2	N	-0-	10 1 -0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	131	1	1354	2	N	23	17 1 6
08	2046 N	1577	-0-	-469	-0-	144	1	1404	2	N	26	25 1 7
09	1800 N	998	-0-	-802	-0-	92	1	891	2	N	14	17 1 4
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	121	1	1225	2	N	62	32 1 34
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	2	N	37	26 1 45

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	Y	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	Y	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	-0-
-----											
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	2	N	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	14	1	140	2	N	7
						26	9				
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	13	1	128	2	N	8
						29	9				
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	108	2	N	5
						17	9				
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	107	2	N	35
						68	9				
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	47
						41	9				
-----											
ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-
-----											
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	126
						136	9				
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	111
						30	9				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	108
						31	9				
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	22
						19	9				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	50
						76	9				
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	7	1	70	2	N	58
						40	9				
-----											
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334		
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	78	1	848	2	Y	23
						3	9				
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	88	1	913	2	Y	27
						4	9				
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	93	1	904	2	Y	27
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	Y	27
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	88	1	897	2	Y	27
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	84	1	851	2	Y	27

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT CODE	CODE	
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	148	1	1410	2	Y	-0-		-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	152	1	1439	2	Y	-0-		-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	147	1	1406	2	Y	-0-		-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	132	1	1272	2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	139	1	1346	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	151	1	1297	2	Y	-0-		-0-
-----													
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038				
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	87	1	945	2	N	2	6 1	22
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	94	1	966	2	N	26	19 1	29
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	96	1	937	2	N	27	25 1	31
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	93	1	892	2	N	19	18 1	32
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	92	1	930	2	N	62	33 1	61
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	86	1	867	2	N	39	26 1	74
-----													
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583				
06	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	158	1	1713	2	N	2	51 1	21
07	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1771	2	N	4	13 1	12
08	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	176	1	1714	2	N	-0-		12
09	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	172	1	1656	2	N	-0-		12
10	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	167	1	1697	2	N	-0-		12
11	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	159	1	1612	2	N	6		18
-----													
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338				
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	151	1	1646	2	N	9		44
07	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	169	1	1741	2	N	6		50
08	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	162	1	1583	2	N	9		59
09	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	161	1	1547	2	N	6		65
10	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	157	1	1597	2	N	5		70
11	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	150	1	1516	2	N	-0-	59 1	11
-----													
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106				
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	10	1	84	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198				
M 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	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	Y	6		152
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1093	2	Y	69	107 1	114
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	61		175
09	690 N	509	-0-	-181	-0-	15	1	409	2	Y	77		252
10	1240 N	568	-0-	-672	-0-	29	1	429	2	Y	100	176 1	176
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	110	9	269	2	Y	250	180 1	246
						275	9						
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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-		34
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	2	N	-0-		34
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	N	-0-		34
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	9	1	237	2	N	-0-		34
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	2	N	-0-		34
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	13	1	183	2	N	-0-		34
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
06	750 N	364	-0-	-386	-0-	28	1	336	2	Y	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-		-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-		-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-		-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	2	N	-0-		196
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	64	1	935	2	N	-0-		196
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	44	1	911	2	N	-0-		196
09	990 N	846	-0-	-144	-0-	30	1	816	2	N	-0-		196
10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	61	1	895	2	N	-0-	165 1	31
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	23		54
						25	9						
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-		-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	20		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		20



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
M	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-
-----																
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690								
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		881327		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10														
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202								
06	1500 X	147	-0-	-1353	-0-	147	2			Y	-0-					6
07	1550 X	303	-0-	-1247	-0-	303	2			Y	-0-					6
08	1023 X	296	-0-	-727	-0-	296	2			Y	-0-					6
09	720 X	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					6
*10	744 X	350	-0-	-394	-0-	350	2			Y	-0-					6
*11	300 X	55	-0-	-245	-0-	55	2			Y	-0-					6
-----																
THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072								
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1														
06	DLQ G-10	140	-0-	140	506	139	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	120	-0-	120	626	120	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					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	320	-0-	320	720	320	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	277	-0-	277	997	277	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	12	-0-	12	51	12	2		Y	-0-		2
07	DLQ G-10	10	-0-	10	61	10	1		Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61				Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034 - 9038	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8082 - 8154	
06	DLQ G-10	12	-0-	12	36	12	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	46	10	1		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	1		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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	2	Y	-0-	19 1 5
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	192	2	Y	2	7
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	131	1	101	2	Y	-0-	7
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	216	2	Y	2	9
*10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-	9
11	DLQ G-10	190	-0-	190	269	36	1	153	2	Y	1	10
						1	9					

-----

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

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	2400 X	2280	-0-	-120	-0-	273	1	2007	2	Y	61
07	2294 N	2120	-0-	-174	-0-	749	1	1359	2	Y	72
						12	9				
08	2480 N	1745	-0-	-735	-0-	991	1	754	2	Y	72
09	2280 N	1798	-0-	-482	-0-	546	1	1251	2	Y	73
						1	9				
*10	DLQ G-10	685	-0-	685	685	163	1	522	2	Y	73
11	DLQ G-10	359	-0-	359	1044	68	1	288	2	Y	76
						3	9				

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

06	90 N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	2
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	1
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	1
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-
*10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	4
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	4
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	4
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	5
						2	9				
*10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	5
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	8
						3	9				

-----

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

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

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-

-----  
 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804  
 MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

-----  
 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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-

-----  
 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

06	930 N	769	-0-	-161	-0-	-0-	80	1	689	2	Y	-0-					2
07	930 N	824	-0-	-106	-0-	-0-	82	1	742	2	Y	-0-					2
08	930 N	744	-0-	-186	-0-	-0-	77	1	667	2	Y	-0-					2
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	801	2	Y	-0-					2
10	837 N	677	-0-	-160	-0-	-0-	71	1	606	2	Y	-0-					2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	Y	-0-					2

-----  
 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

06	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-					20
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-					20
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					20
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					20
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	N	-0-					20
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					20

-----  
 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-	-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-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820				
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-			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-
-----												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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									
TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158		
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	7260 X	6700	-0-	-560	-0-	6700	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7254 X	6602	-0-	-652	-0-	6602	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7068 X	6645	-0-	-423	-0-	6645	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6750 X	6299	-0-	-451	-0-	6299	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6975 X	5739	-0-	-1236	-0-	5739	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6690 X	6496	-0-	-194	-0-	6496	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657		
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-	-0-	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-	-0-	-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594		
ALEXANDER "A"		WELL #: 1									
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-

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		
06	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	453	1	N	2		6
07	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	424	1	N	-0-		6
08	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	402	1	N	2		8
09	3000 X	2426	-0-	-574	-0-	235	1	N	-0-	8 1	-0-
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	252	1	N	-0-		-0-
11	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	259	1	N	1		1

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421		
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	908	-0-	-115	-0-	94	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	932	-0-	-118	-0-	90	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	100	1	N	-0-	-0-	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-	-0-	-0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142												
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-	-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-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316												
06		3420 X	2945	-0-	-475	-0-	-0-	181	1	2764	2	-0-
07		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3838	2	-0-
08		4061 X	3872	-0-	-189	-0-	-0-	234	1	3638	2	-0-
09		3930 X	1780	-0-	-2150	-0-	-0-	101	1	1679	2	-0-
10		4061 X	940	-0-	-3121	-0-	-0-	30	1	910	2	-0-
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3966	2	-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												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-
-----												
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670												
06		2250 N	1551	-0-	-699	-0-	-0-	1551	2			-0-
07		2139 N	1866	-0-	-273	-0-	-0-	1866	2			-0-
08		1767 N	675	-0-	-1092	-0-	-0-	675	2			-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			-0-
10		1860 N	690	-0-	-1170	-0-	-0-	690	2			-0-
11		660 N	307	-0-	-353	-0-	-0-	307	2			-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-	-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-
-----												
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822												
06		120 N	49	-0-	-71	-0-	-0-	49	2			-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			-0-

BIG REEF (EDWARDS)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
PALAFOX GALAN -H- //CONT.// 499978																	
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
-----																	
FULLER 2292 "H"																	
WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650																	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2				N	-0-					-0-
-----																	
PALAFOX -H-																	
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701																	
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2				N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2				N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-
-----																	
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"																	
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088																	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-					-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-					-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-					-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2				N	-0-					-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2				N	-0-					-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2				N	-0-					-0-
-----																	
BOOTH, UNOCAL H																	
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349																	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2				N	-0-					-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2				N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				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-	-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-
-----																	
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-	-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-



BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U	RRCID ->	200322	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9593 - 12834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----														
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9903 - 11856		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
08	620 N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	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	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
07	5704 X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
08	5642 X	2004	-0-	-3638	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
09	5550 X	3864	-0-	-1686	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
10	5735 X	4013	-0-	-1722	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
11	5550 X	4946	-0-	-604	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9272 - 12260		
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	9340 - 11956		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
M O	ALLOW 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	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A H												
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A H												
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-	-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-	-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-	-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
06	3720 X	614	-0-	-3106	-0-	614	2			N	-0-	-0-
07	3844 X	542	-0-	-3302	-0-	542	2			N	-0-	-0-
08	3844 X	16	-0-	-3828	-0-	16	2			N	-0-	-0-
09	2250 X	1877	-0-	-373	-0-	1877	2			N	-0-	-0-
10	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200												
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788												
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-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 #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BOOTH 2292 H												
WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-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-	
-----												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H												
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609												
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2	N	-0-	-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-			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-	
-----												
SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	

-----  
 BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----  
 SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409  
 -----

06	8040 X	7069	-0-	-971	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	6074	-0-	-2079	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	8153 X	4757	-0-	-3396	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	7830 X	7382	-0-	-448	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	7044	-0-	-36	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

-----  
 SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921  
 -----

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	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-

-----  
 PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195  
 -----

06	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					3
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					3
08	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					3
09	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					3
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					3
11	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					3

-----  
 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-	-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 WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418  
 -----

06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1138	-0-	-691	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	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

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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-				78
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	1			N	-0-				78
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	1	17	9	N	15				93
09	0 N	1884	-0-	1884	-0-	1884	2			N	-0-				93
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

-----

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

-----

TEXRON OPERATING, LLC 850872  
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	519	2	26	9	N	24				54
07	1581 N	253	-0-	-1328	-0-	235	2	18	9	N	16				70
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20				90
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12				102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				102

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	0 N	NO RPT	-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

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

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	84	1	501	2	Y	-0-	-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	207	1	773	2	Y	-0-	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	372	-0-	-228	-0-	59	1	313	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	429	-0-	-439	-0-	67	1	362	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	41	-0-	-679	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	361	1	2166	2	Y	-0-	24
07	2015 X	1615	-0-	-400	-0-	341	1	1274	2	Y	-0-	24
08	2046 X	2034	-0-	-12	-0-	377	1	1657	2	Y	-0-	24
09	2520 X	1246	-0-	-1274	-0-	198	1	1048	2	Y	-0-	24
10	2604 X	2373	-0-	-231	-0-	372	1	2001	2	Y	-0-	15
11	2520 X	1624	-0-	-896	-0-	145	1	1479	2	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//	08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662							
BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8760 - 8952
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	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	320 1	1922 2	Y	-0-	40
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	555 1	2076 2	Y	-0-	40
08	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	302 1	1330 2	Y	-0-	40
09	2100 N	1400	-0-	-700	-0-	222 1	1178 2	Y	-0-	40
10	2170 N	1050	-0-	-1120	-0-	164 1	884 2	Y	2	23
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	185 1	1893 2	Y	-0-	-0-
-----										
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	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	24
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	289 1	1082 2	Y	-0-	24
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	410 1	1804 2	Y	-0-	24
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	285 1	1512 2	Y	-0-	24
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	260 1	1399 2	Y	-0-	15
11	1740 N	985	-0-	-755	-0-	88 1	897 2	Y	-0-	-0-
-----										
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-
-----										
BRISCOE "D"		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-
-----										
BRISCOE "D"		WELL #:	9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8738 - 8922
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	192 1	1153 2	Y	-0-	50
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	241 1	901 2	Y	-0-	50
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	205 1	902 2	Y	-0-	50
09	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	194 1	1027 2	Y	-0-	50
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	176 1	949 2	Y	2	28
11	1080 N	935	-0-	-145	-0-	83 1	852 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9180			PERF. 8080 - 8100		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-			1
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			1
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8004 - 8182		
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	212	1	1273	2	Y	-0-			4
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	274	1	1023	2	Y	-0-			4
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	171	1	753	2	Y	-0-			4
09	1200 N	803	-0-	-397	-0-	127	1	676	2	Y	-0-			4
10	1240 N	627	-0-	-613	-0-	98	1	528	2	Y	1			1
						1	9							
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	61	1	627	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8998 - 9036		
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	390	1	2342	2	Y	-0-			12
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	389	1	1454	2	Y	-0-			12
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	271	1	1190	2	Y	-0-			12
09	1470 N	725	-0-	-745	-0-	115	1	610	2	Y	-0-			12
10	1519 N	383	-0-	-1136	-0-	60	1	323	2	Y	-0-			6
11	1410 N	171	-0-	-1239	-0-	15	1	156	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8091 - 8956		
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	30	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	2	Y	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	20	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	9	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 8113 - 8964		
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	251	1	1506	2	Y	-0-			76
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	42	1	157	2	Y	-0-			76
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	2	Y	-0-			76
09	900 N	582	-0-	-318	-0-	92	1	490	2	Y	-0-			76
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	3			86
						3	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 9165			PERF. 8954 - 8984		
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	202	1	1210	2	Y	-0-			89
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	184	1	689	2	Y	-0-			89
08	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	247	1	1086	2	Y	-0-			89
09	1410 N	622	-0-	-788	-0-	99	1	523	2	Y	-0-			89
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	171	1	918	2	Y	3			50
						3	9							
11	1290 N	675	-0-	-615	-0-	60	1	615	2	Y	-0-			-0-



BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

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		1410 N	1129	-0-	-281	-0-	161 1	968 2	Y	-0-			-0-
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	372 1	1393 2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	973	-0-	-236	-0-	180 1	793 2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	997	-0-	-143	-0-	158 1	839 2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	766	-0-	-784	-0-	120 1	646 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	221	-0-	-709	-0-	20 1	201 2	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

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		1080 N	1262	-0-	182 B	-11317	41 1	1221 3	N	-0-			93
07		1116 N	1411	-0-	295 B	-11022	46 1	1365 3	N	-0-			93
08		1116 N	1215	-0-	99 B	-10923	44 1	1162 3	N	8			101
							9 9						
09		1080 N	1322	-0-	242 B	-10681	46 1	1276 3	N	-0-			101
10		1116 N	1440	-0-	324 B	-10357	46 1	1394 3	N	-0-			101
11		1080 N	989	-0-	-91 B	-10357	33 1	956 3	N	-0-			101

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

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		330 N	281	-0-	-49 B	-0-	13 1	268 3	N	-0-			2
07		341 N	90	-0-	-251 B	-0-	4 1	86 3	N	-0-			2
08		341 N	148	-0-	-193 B	-0-	6 1	142 3	N	-0-			2
09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	30 1	624 3	N	-0-			2
10		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	25 1	526 3	N	-0-			2
11		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	20 1	426 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	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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		1650 N	1328	-0-	-322	-0-	62 1	1266 2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1489	-0-	-216	-0-	70 1	1419 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1421	-0-	-191	-0-	68 1	1353 2	Y	-0-			-0-
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	73 1	1404 2	Y	20			20
							22 9						
10		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	68 1	1277 2	Y	35			55
							39 9						
11		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	66 1	1232 2	Y	21			76
							23 9						

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

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		1140 N	970	-0-	-170	-0-	45 1	925 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	52 1	1060 2	Y	-0-			-0-
08		992 N	978	-0-	-14	-0-	47 1	931 2	Y	-0-			-0-
09		960 N	906	-0-	-54	-0-	45 1	861 2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	955	-0-	-161	-0-	48 1	907 2	Y	-0-			-0-
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57 1	1068 2	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	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-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860					
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	20	1	408	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	2	Y	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-		-0-
-----													
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162					
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	2	Y	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375				
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	223	-0-	-17	-0-	10	1	212	2	Y	1	3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			Y	-0-	3
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	4
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
-----												
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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	18	1	341	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	17	1	313	2	Y	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464				
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	9	1	178	2	N	-0-	-0-
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	10	1	196	2	N	-0-	-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-	-0-
-----												
BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010				
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-	59
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-	59
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-	59
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	59
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
-----												
ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072				
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	67
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	67
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	67
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	67
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

-----													
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
BESCO OPERATING, L.P.		068208											
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 1	3 9	N	3	197 1		227
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	773 1	6 9	N	5			232
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 1	4 9	N	4			236
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	739 1	4 9	N	4			240
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	751 1	6 9	N	5			245
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	708 1	8 9	N	7			252
-----													
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 009424		COMPL. DATE 07/21/1952		TOTAL DEPTH 11890 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 901 (7750)		09575 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 901-S		WELL #: 2 U		RRCID -> 071731		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630					
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)		09578 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692											
STATE LEASE 74581		WELL #: 1		RRCID -> 096886		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152					
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 LEASE 81980		WELL #: 1		RRCID -> 119168		COMPL. DATE 03/16/1985		TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029					
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-
-----													
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-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBRE 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-			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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	255 2	Y	10	10 1		15
							11 9						
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1337 2	Y	21	27 1		9
							23 9						
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1157 2	Y	5	11 1		3
							6 9						

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988		
M	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	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: STARR					
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	150	1	465	3	Y	-0-			17
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	159	1	437	3	Y	-0-			17
08	651 N	363	-0-	-288	-0-	99	1	264	3	Y	-0-			17
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	124	1	239	3	Y	-0-			17
10	589 N	59	-0-	-530	-0-	15	1	44	3	Y	-0-	2	1	15
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	40	1	113	3	Y	-0-			15
-----														
BLOOMBERG		WELL #:		11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742		
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	207	1	641	3	Y	-0-			38
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	263	1	723	3	Y	-0-			38
08	713 N	437	-0-	-276	-0-	119	1	318	3	Y	-0-			38
09	840 N	437	-0-	-403	-0-	149	1	288	3	Y	-0-			38
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	314	1	962	3	Y	-0-			38
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	Y	-0-			38
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			369
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	5	5	1	369
						6	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			369
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			369
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	74	1	295
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
-----														
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	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	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 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-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	399 1	3380 2	N	-0-			-0-
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	295 1	3437 2	N	-0-			-0-
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	127 1	3477 2	N	-0-			-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	97 1	3235 2	N	-0-			-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	118 1	3414 2	N	-0-			-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	82 1	2952 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-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342	
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-
-----												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744				
M	O	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-

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550
06	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	321 1	2717 2	N	-0-			28
07	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	224 1	2611 2	N	-0-			28
08	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	102 1	2784 2	N	-0-			28
09	3030 X	2319	-0-	-711	-0-	68 1	2251 2	N	-0-			28
10	3131 X	190	-0-	-2941	-0-	6 1	184 2	N	-0-			28
11	3030 X	4	-0-	-3026	-0-	4 2		N	-0-			28

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65 1	555 2	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34 1	393 2	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 2	N	-0-			-0-
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	7 1	226 2	N	-0-			-0-
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	8 1	238 2	N	-0-			-0-
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	6 1	199 2	N	-0-			-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	368 2	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	422 2	N	-0-			-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	14 1	397 2	N	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	12 1	402 2	N	-0-			-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	14 1	410 2	N	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	10 1	359 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
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

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							
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-

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		RRCID -> 276162		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 9													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 150567		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006							
RAMIREZ		WELL #: 1													
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-

-----														
BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-		-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-		-0-	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	25	1	162	2	N	-0-		-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	26	1	183	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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-		-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-		-0-	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-		-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	N	-0-		-0-	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	518	2	N	-0-		-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	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	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	519	1	4404	2	N	-0-		-0-	
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	434	1	5052	2	N	-0-		-0-	
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	137	1	3770	2	N	-0-		-0-	
09	4920 X	4093	-0-	-827	-0-	120	1	3973	2	N	-0-		-0-	
10	5487 X	3845	-0-	-1642	-0-	128	1	3717	2	N	-0-		-0-	
11	5310 X	3283	-0-	-2027	-0-	89	1	3194	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-	
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10968 - 11984
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9059 - 9888
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-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-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9143 - 9187
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 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-	
-----											
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8492 - 8564
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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												
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	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-
-----												
USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399												
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-
-----												
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104												
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	102	1	863	2	N	-0-
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	75	1	872	2	N	-0-
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	32	1	885	2	N	-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	25	1	844	2	N	-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	30	1	872	2	N	-0-
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	21	1	749	2	N	-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-						-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-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-						-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-
-----												
USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284												
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	370	1	3141	2	N	-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	305	1	3543	2	N	-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	140	1	3845	2	N	-0-
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	122	1	4060	2	N	-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	110	1	3960	2	N	-0-
-----												
USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528												
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-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

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		3000 N	2913	-0-	-87	10102	307 1	2606 2	2487 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2679	-0-	-421	9681	212 1	2467 2	2487 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3173	-0-	73	9754	112 1	3061 2	2487 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2896	-0-	-104	9650	85 1	2811 2	2487 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2573	-0-	-527	9123	86 1	2487 2	2487 2	N	-0-			-0-
11		12083 X	2960	-0-	-9123	-0-	80 1	2880 2	2487 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	2053 N	1513	-0-	-540	-0-	160 1	1353 2	N			-0-			-0-
07	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	122 1	1424 2	N			-0-			-0-
08	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	53 1	1459 2	N			-0-			-0-
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	43 1	1434 2	N			-0-			-0-
10	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	47 1	1359 2	N			-0-			-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	35 1	1267 2	N			-0-			-0-

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

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-

BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8566 - 9218
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-

  

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: STARR		
GUERRA-USA GAS UNIT D				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	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-		-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3		N	-0-		-0-
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	43 3		N	-0-		-0-

  

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	11509	PERF. 9475 - 18053
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9439 - 10058			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3				N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3				N	-0-			-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 10342		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3				N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3				N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3				N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3				N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-			-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070			
06	870 N	685	-0-	-185	-0-	685	3				N	-0-			-0-
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3				N	-0-			-0-
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3				N	-0-			-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3				N	-0-			-0-
10	651 N	478	-0-	-173	-0-	478	3				N	-0-			-0-
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	466	3				N	-0-			-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 - 9868			
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3				N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3				N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3				N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3				N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3				N	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3				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		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8596 - 11136
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		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3	N	-0-		-0-
-----											
YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9818 - 11640
06		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 2	N	-0-	-0-
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	34 1	350 2	N	-0-	-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	50 1	360 2	N	-0-	-0-
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	52 1	330 2	N	-0-	-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	44 1	338 2	N	-0-	-0-
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	44 1	316 2	N	-0-	-0-
-----											
USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9014 - 9766
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3094 - 3174
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-
-----											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9578 - 10058
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-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	* * 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	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	176	1	2527	2	N	-0-		-0-			
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	229	1	2326	2	N	-0-		-0-			
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	456	1	3283	2	N	-0-		-0-			
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498	1	3168	2	N	-0-		-0-			
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	422	1	3213	2	N	-0-		-0-			
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	481	1	3418	2	N	-0-		-0-			
-----																
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-		-0-			
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	-0-		-0-			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-		-0-			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-		-0-			
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	N	-0-		-0-			
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	N	-0-		-0-			
-----																
USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-			
-----																
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
-----																
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272				
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	58	1	491	2	N	-0-		-0-			
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	45	1	522	2	N	-0-		-0-			
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	N	-0-		-0-			
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	15	1	512	2	N	-0-		-0-			
10	558 N	435	-0-	-123	-0-	15	1	420	2	N	-0-		-0-			
11	540 N	362	-0-	-178	-0-	10	1	352	2	N	-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-					N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	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										
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	336	-0-	336	336	41	1	295	2	N	-0-			-0-
09	559 X		223	-0-	-336	-0-	30	1	193	2	N	-0-			-0-
10	128 N		128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-			-0-
11	330 N		88	-0-	-242	-0-	11	1	77	2	N	-0-			-0-
-----															
USA			WELL #:		306	RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173			
06	3000	N	1660	-0-	-1340	474	175	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	2206	N	1732	-0-	-474	-0-	137	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	58	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	50	1	1651	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	54	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----															
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		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	47 1	679 2	N	-0-	-0-	
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	68 1	694 2	N	-0-	-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91 1	655 2	N	-0-	-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	100 1	634 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	81 1	614 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	87 1	619 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-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		758 N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	N	-0-					-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	71	1	718	2	N	-0-					-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	103	1	744	2	N	-0-					-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	2	N	-0-					-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	N	-0-					-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-
-----														
USA		WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430			
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-
-----														
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064			
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-
-----														
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456			
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-
-----														
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589			
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-
-----														
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-	-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 #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108			
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

-----																	
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	* 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-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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	218	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	288	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	201	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	205	1	1461	2	N	-0-					-0-
-----																	
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198																	
-----																	
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	146	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	161	1	1144	2	N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250																	
-----																	
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	125	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	184	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	239	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	608	2	N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272																	
-----																	
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	50	1	509	2	N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	66	1	478	2	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	489	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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
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-	
-----																	
USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525																	
-----																	
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-	
-----																	
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604																	
-----																	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-			-0-	
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-			-0-	
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-			-0-	
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-			-0-	
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-			-0-	
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	-0-	16	1	562	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-	-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-	
-----																	
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-	-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-	
-----																	
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-	-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-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696																	
-----																	
06		750 N	453	-0-	-297	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			-0-	
07		651 N	580	-0-	-71	-0-	-0-	52	1	528	2	N	-0-			-0-	
08		496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	55	1	395	2	N	-0-			-0-	
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	N	-0-			-0-	
10		589 N	433	-0-	-156	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-			-0-	
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	-0-	50	1	355	2	N	-0-			-0-	



-----																
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	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		330 N	22	-0-	-308	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
07		279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-				-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-				-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	N	-0-				-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	557	2	N	-0-				-0-
-----																
USA			WELL #:		2016	RRCID ->		254724	COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422	
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	27	1	227	2	N	-0-				-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	N	-0-				-0-
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	N	-0-				-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-				-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-				-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	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		3000 N	3567	-0-	567	3512	232	1	3335	2	N	-0-				-0-
07		3100 N	4168	-0-	1068	4580	374	1	3794	2	N	-0-				-0-
08		3100 N	2935	-0-	-165	4415	358	1	2577	2	N	-0-				-0-
09		6919 X	2504	-0-	-4415	-0-	340	1	2164	2	N	-0-				-0-
10		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	208	1	1582	2	N	-0-				-0-
11		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	185	1	1312	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		423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-				-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-				-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-				-0-
09		420 N	316	-0-	-104	-0-	43	1	273	2	N	-0-				-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	35	1	265	2	N	-0-				-0-
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	44	1	311	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443		- 11554		
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
-----																
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406		- 11884				
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
-----																
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430		- 11565				
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
-----																
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0		- 11341		
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	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	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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 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		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-				-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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-				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-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

06		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-				-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-				-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-				-0-
11		360 N	208	-0-	-152	-0-	208	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		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	221	1	3166	2	N	-0-			-0-
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	315	1	3197	2	N	-0-			-0-
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	436	1	3141	2	N	-0-			-0-
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-			-0-
10		3193 X	3177	-0-	-16	-0-	369	1	2808	2	N	-0-			-0-
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	429	1	3047	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-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
USA			WELL #:		202	RRCID ->		146320	COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 11370	PERF.10225 - 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 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-
-----															
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	1350	X	985	-0-	-365	-0-	104	1	881	2	N	-0-			-0-
07	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	83	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1395	X	1006	-0-	-389	-0-	35	1	971	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	31	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	962	-0-	-58	-0-	26	1	936	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	2669	N	1507	-0-	-1162	-0-	98	1	1409	2	N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	199	1	1430	2	N	-0-			-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	215	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	190	1	1353	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												
USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10211 - 11000				
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	3000 N	1793	-0-	-1207	802	117	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	1895	-0-	-802	-0-	170	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	237	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	235	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	201	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	207	1	1475	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	7650 X	6039	-0-	-1611	-0-	637	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	7905 X	4260	-0-	-3645	-0-	337	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	7812 X	7478	-0-	-334	-0-	263	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	227	1	7533	2	N	-0-					-0-
10	7750 X	7294	-0-	-456	-0-	244	1	7050	2	N	-0-					-0-
11	7230 X	6990	-0-	-240	-0-	189	1	6801	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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	26	1	163	2	N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-

-----													
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 #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
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-	
-----													
STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A	
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 #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822	
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-	
-----													
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	
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 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	
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 #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251	
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-		81	1	685	2	N	-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-		66	1	768	2	N	-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-		31	1	855	2	N	-0-
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		34	1	1138	2	N	-0-
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		42	1	1211	2	N	-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		30	1	1076	2	N	-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	
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 GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 158363		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618 - 10899			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 #:	305	RRCID -> 159483	COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558			
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	-0-			-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	2	N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	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	270	N	202	-0-	-68	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	8	1	234	2	N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-			-0-
-----															
USA					WELL #:	301	RRCID -> 163795	COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 9408 - 11184			
06	3000	N	1807	-0-	-1193	1197	191	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	2994	N	1797	-0-	-1197	-0-	142	1	1655	2	N	-0-			-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1744	2	N	-0-			-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	N	-0-			-0-

-----														
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 #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638														
M	O	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	780	N	315	-0-	-465	-0-	21	1	294	2	N	-0-	-0-	
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	43	1	433	2	N	-0-	-0-	
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	37	1	269	2	N	-0-	-0-	
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	N	-0-	-0-	
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	46	1	352	2	N	-0-	-0-	
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	56	1	399	2	N	-0-	-0-	
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148														
-----														
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-	-0-	
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	N	-0-	-0-	
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	60	1	428	2	N	-0-	-0-	
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	63	1	401	2	N	-0-	-0-	
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	51	1	385	2	N	-0-	-0-	
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	57	1	403	2	N	-0-	-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	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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 #: 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	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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 #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210														
-----														
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	30	1	256	2	N	-0-	-0-	
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	2	N	-0-	-0-	
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-	-0-	
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-	-0-	
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	N	-0-	-0-	
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	10	1	348	2	N	-0-	-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	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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 #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634														
-----														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-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 #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334												
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-
-----												
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	-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-
-----												
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	-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-
-----												
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	-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-
-----												
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479												
06	480	N	79	-0-	-401	-0-	8	1	71	2	N	-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	17	1	199	2	N	-0-
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-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	-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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.10436 - 11130	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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		780 N	701	-0-	-79	-0-	74	1	627	2	N	-0-
07		837 N	700	-0-	-137	-0-	55	1	645	2	N	-0-
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	25	1	688	2	N	-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	24	1	867	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	12116	-0-	-754	-0-	1278	1	10838	2	N	-0-					1
07	13299 X	12924	-0-	-375	-0-	1023	1	11901	2	N	-0-					1
08	13299 X	10794	-0-	-2505	-0-	380	1	10414	2	N	-0-					1
09	12870 X	10553	-0-	-2317	-0-	308	1	10245	2	N	-0-					1
10	13299 X	10183	-0-	-3116	-0-	340	1	9843	2	N	-0-					1
11	12510 X	10559	-0-	-1951	-0-	285	1	10274	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-
-----													
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340	- 10751	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-		-0-
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	19	1	121	2	N	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	25	1	193	2	N	-0-		-0-
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	16	1	112	2	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	4380 X	3657	-0-	-723	-0-	386	1	3271	2	N	-0-		-0-
07	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	286	1	3323	2	N	-0-		-0-
08	4402 X	3394	-0-	-1008	-0-	119	1	3275	2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3259	-0-	-431	-0-	95	1	3164	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	102	1	2946	2	N	-0-		-0-
11	3660 X	3443	-0-	-217	-0-	93	1	3350	2	N	-0-		-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920	- 13372	
06	9690 X	8500	-0-	-1190	-0-	554	1	7946	2	N	-0-		1
07	10013 X	9097	-0-	-916	-0-	816	1	8281	2	N	-0-		1
08	10013 X	6622	-0-	-3391	-0-	808	1	5814	2	N	-0-		1
09	9060 X	7681	-0-	-1379	-0-	1043	1	6638	2	N	-0-		1
10	9083 X	7681	-0-	-1402	-0-	892	1	6789	2	N	-0-		1
11	8790 X	7838	-0-	-952	-0-	967	1	6871	2	N	-0-		1

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 #: 16 RRCID -> 245534										COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14266 - 14480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 15 RRCID -> 246007										COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10356 - 10788			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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		780 X	84	-0-	-696	-0-	5	1	79	2	N	-0-					1
07		806 X	136	-0-	-670	-0-	12	1	124	2	N	-0-					1
08		589 X	589	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	-0-					1
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					1
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	N	-0-					1
11		570 X	396	-0-	-174	-0-	49	1	347	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	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-

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																	
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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

06	8430 X	6721	-0-	-1709	-0-	438	1	6283	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	6002	-0-	-2709	-0-	538	1	5464	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	6558	-0-	-2029	-0-	800	1	5758	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	5634	-0-	-1416	-0-	765	1	4869	2	N	-0-			-0-
10	7037 X	5616	-0-	-1421	-0-	652	1	4964	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	5559	-0-	-1161	-0-	686	1	4873	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	360 N	243	-0-	-117	-0-	16	1	227	2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	2	N	-0-			-0-
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	30	1	217	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	436	1	4431	2	N	-0-			-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	558	1	4017	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	2	N	-0-			-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	500	1	3803	2	N	-0-			-0-
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	536	1	3807	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	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	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-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 153909		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	462 1	6625 2	N	-0-	-0-
07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	638 1	6475 2	N	-0-	-0-
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	857 1	6170 2	N	-0-	-0-
09	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	949 1	6038 2	N	-0-	-0-
10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	822 1	6260 2	N	-0-	-0-
11	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	875 1	6223 2	N	-0-	-0-
-----										
USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	237 1	3397 2	N	-0-	-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	286 1	2903 2	N	-0-	-0-
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	381 1	2738 2	N	-0-	-0-
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	418 1	2662 2	N	-0-	-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	368 1	2805 2	N	-0-	-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	350 1	2488 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-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020		
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	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	223	1	3198	2	N	-0-	-0-	
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	263	1	2674	2	N	-0-	-0-	
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	332	1	2390	2	N	-0-	-0-	
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	358	1	2282	2	N	-0-	-0-	
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	307	1	2337	2	N	-0-	-0-	
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	327	1	2322	2	N	-0-	-0-	

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	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-

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-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 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-

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-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167809	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.11857	- 12090		
M	O	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-	
-----											
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-	

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 "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	470	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	370	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	183	1	5010	2	N	-0-					-0-
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	146	1	4870	2	N	-0-					-0-
10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	169	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	138	1	4972	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	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	1204	1	10207	2	N	-0-					1
07	11439 X	11327	-0-	-112	-0-	897	1	10430	2	N	-0-					1
08	11253 X	10883	-0-	-370	-0-	383	1	10500	2	N	-0-					1
09	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	328	1	10917	2	N	-0-					1
10	11439 X	10701	-0-	-738	-0-	357	1	10344	2	N	-0-					1
11	11070 X	10795	-0-	-275	-0-	291	1	10504	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-

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 #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922	- 12128	
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-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986	- 11996	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	508	1	4309	2	N	-0-		-0-
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	451	1	5243	2	N	-0-		-0-
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	178	1	4891	2	N	-0-		-0-
09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	155	1	5157	2	N	-0-		-0-
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	189	1	5481	2	N	-0-		-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	2	N	-0-		-0-
-----													
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000	- 11535	
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	411	1	3482	2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	280	1	3262	2	N	-0-		-0-
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-		-0-
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	120	1	4001	2	N	-0-		-0-
10	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	127	1	3666	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3554	-0-	-346	-0-	96	1	3458	2	N	-0-		-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-

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 #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	482	1	6923	2	N	-0-	1
07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	777	1	7886	2	N	-0-	1
08	5363 X	3188	-0-	-2175	-0-	389	1	2799	2	N	-0-	1
09	5190 X	2857	-0-	-2333	-0-	388	1	2469	2	N	-0-	1
10	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	918	1	6987	2	N	-0-	1
11	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	897	1	6373	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. 586679  
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	3856	-0-	856	1689	251	1	3605	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2753	-0-	-347	1342	247	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	1855 X	513	-0-	-1342	-0-	63	1	450	2	N	-0-					-0-
09	570 X	310	-0-	-260	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-
10	589 X	266	-0-	-323	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	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	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	208	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	290	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	378	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	393	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	340	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	355	1	2520	2	N	-0-					-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 #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
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 #:		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-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

-----															
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380			
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1006	1	8527	2	N	-0-			1
07	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	827	1	9624	2	N	-0-			1
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	355	1	9723	2	N	-0-			1
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	291	1	9689	2	N	-0-			1
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	330	1	9550	2	N	-0-			1
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	268	1	9659	2	N	-0-			1
-----															
USA			WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433			
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	18	1	150	2	N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
-----															
USA			WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464			
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	10	1	87	2	N	-0-			-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	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-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806			
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	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-
-----															
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 13138			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	-0-	-0-			
07	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	102	1	1033	2	N	-0-	-0-			
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	142	1	1024	2	N	-0-	-0-			
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	174	1	1104	2	N	-0-	-0-			
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	1031	2	N	-0-	-0-			
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	140	1	992	2	N	-0-	-0-			
-----															
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10100 - 12230			
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	485	1	4112	2	N	-0-	-0-			
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	272	1	3170	2	N	-0-	-0-			
08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	171	1	4679	2	N	-0-	-0-			
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	149	1	4950	2	N	-0-	-0-			
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	168	1	4859	2	N	-0-	-0-			
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	135	1	4865	2	N	-0-	-0-			
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356 - 13004			
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	269	1	3858	2	N	-0-	1			
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	318	1	3229	2	N	-0-	1			
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	365	1	2623	2	N	-0-	1			
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2153	2	N	-0-	1			
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	593	1	4517	2	N	-0-	1			
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	681	1	4838	2	N	-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-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
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 ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13836 - 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-			

-----																	
BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679													
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 167664			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 225804			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	360	1	5168	2	N	-0-					-0-
07		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	505	1	5126	2	N	-0-					-0-
08		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	750	1	5400	2	N	-0-					-0-
09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	816	1	5195	2	N	-0-					-0-
10		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	761	1	5794	2	N	-0-					-0-
11		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	781	1	5550	2	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 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 13574	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	6930 X	6872	-0-	-58	-0-	448 1	6424 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7130 X	6647	-0-	-483	-0-	596 1	6051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7130 X	6747	-0-	-383	-0-	823 1	5924 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6870 X	6133	-0-	-737	-0-	833 1	5300 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7099 X	6821	-0-	-278	-0-	792 1	6029 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6870 X	6820	-0-	-50	-0-	841 1	5979 2	N	-0-	-0-	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394 - 14855	
06	840 N	768	-0-	-72	-0-	50 1	718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	523	-0-	-345	-0-	47 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	403	-0-	-372	-0-	49 1	354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	426	-0-	-354	-0-	58 1	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	60 1	453 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	37 1	265 2	N	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 - 14036	
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	25 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	38 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	68 1	488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	58 1	370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	53 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	53 1	376 2	N	-0-	-0-	-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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35 1	251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	42 1	265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	31 1	236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	24 1	173 2	N	-0-	-0-	-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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	49 1	704 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66 1	666 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93 1	669 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	96 1	611 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	87 1	666 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	92 1	653 2	N	-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 #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166				
M	O	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-
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-	-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 #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010				
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 #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648				
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 #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702				
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 #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620				
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 #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637				
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

-----												
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176												
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
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-	
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785	
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	221	1	3169	2	N	-0-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	335	1	3404	2	N	-0-
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	538	1	3872	2	N	-0-
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	594	1	3780	2	N	-0-
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	672	1	5117	2	N	-0-
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	474	1	3367	2	N	-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	90 N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	2	N	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-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-	

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 #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 N	1836	-0-	-1164		689		120	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	2507 N	1818	-0-	-689		-0-		163	1	1655	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1050	-0-	-841		-0-		128	1	922	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1767	-0-	-63		-0-		240	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-		-0-		260	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-		-0-		259	1	1839	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 14878
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	5622 X	5622	-0-	-0-		-0-		366	1	5256	2	N	-0-			1
07	5065 X	5065	-0-	-0-		-0-		454	1	4611	2	N	-0-			1
08	5051 X	5051	-0-	-0-		-0-		616	1	4435	2	N	-0-			1
09	2389 X	2389	-0-	-0-		-0-		324	1	2065	2	N	-0-			1
10	5920 X	5920	-0-	-0-		-0-		687	1	5233	2	N	-0-			1
11	5057 X	5057	-0-	-0-		-0-		624	1	4433	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	450 N	373	-0-	-77		-0-		24	1	349	2	N	-0-			-0-
07	465 N	368	-0-	-97		-0-		33	1	335	2	N	-0-			-0-
08	434 N	342	-0-	-92		-0-		42	1	300	2	N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8		-0-		48	1	304	2	N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43		-0-		38	1	291	2	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-		-0-		44	1	309	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-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
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	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	84 1	1210 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	118 1	1196 2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	163 1	1175 2	N	-0-	-0-
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	169 1	1073 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	149 1	1134 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	157 1	1115 2	N	-0-	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
06	4800 X	4534	-0-	-266	-0-	295 1	4239 2	N	-0-	-0-
07	4836 X	4492	-0-	-344	-0-	403 1	4089 2	N	-0-	-0-
08	4898 X	4567	-0-	-331	-0-	557 1	4010 2	N	-0-	-0-
09	4740 X	4575	-0-	-165	-0-	621 1	3954 2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4720	-0-	-178	-0-	548 1	4172 2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4245	-0-	-285	-0-	524 1	3721 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	2160 X	4	-0-	-2156	-0-	4 2		N	-0-	-0-
07	2232 X	3	-0-	-2229	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	84 1	709 2	N	-0-	-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	64 1	749 2	N	-0-	-0-
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	27 1	730 2	N	-0-	-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23 1	764 2	N	-0-	-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30 1	860 2	N	-0-	-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	24 1	853 2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (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-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-	-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260 3		N	-0-	-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270 3		N	-0-	-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-	-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-	-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438			
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	60
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	60
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	60
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	60
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	60
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	60

PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268			
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-	-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540 3		N	-0-	-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-	-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554 3		N	-0-	-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-	-0-
11	510	N	230	-0-	-280	-0-	230 3		N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 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	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					60
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					60
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					60
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					60
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					60
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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, 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					8
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					8
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					8
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-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-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750										
PALMYRA			WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF. 7908 - 9394			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
07		1643 N	1347	-0-	-296	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
09		1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
11		1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
-----															
PEREZ, F.R.			WELL #:		2	RRCID ->	157376	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14238	PERF. 7922 - 8220			
-----															
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
-----															
SALINAS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	157439	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8120 - 8528			
-----															
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8470 - 8502			
-----															
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11		300 N	193	-0-	-107	-0-	193	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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056												
M	O	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306												
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	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		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3	N	-0-		19
07		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3	N	-0-		19
08		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3	N	-0-		19
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3	N	-0-		19
10		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3	N	-0-		19
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-		19
-----												
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
06		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3	N	-0-		-0-
07		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3	N	-0-		-0-
08		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3	N	-0-		-0-
09		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3	N	-0-		-0-
10		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3	N	-0-		-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-		-0-
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-		-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-		-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	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												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
-----												
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
06		3840 X	3716	-0-	-124	-0-	3716	3	N	-0-		7
07		4464 X	3798	-0-	-666	-0-	3798	3	N	-0-		7
08		4464 X	3036	-0-	-1428	-0-	3036	3	N	-0-		7
09		4320 X	4033	-0-	-287	-0-	4033	3	N	-0-		7
10		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-		7
11		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3	N	-0-		7
-----												
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
06		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-		14
07		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-		14
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-		14
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-		14
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-		14
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		14
-----												
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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 #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902													
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	EOM BALANCE
-----													
06		2928 N	1806	-0-	-1122	-0-	1806	3		N	-0-		-0-
07		2170 N	1578	-0-	-592	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
08		2077 N	1412	-0-	-665	-0-	1412	3		N	-0-		-0-
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-		-0-
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
-----													
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		20
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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		450 N	325	-0-	-125	-0-	325	3		N	-0-		-0-
07		434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3		N	-0-		-0-
08		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		N	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
11		390 N	202	-0-	-188	-0-	202	3		N	-0-		-0-
-----													
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A													
06		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3		N	-0-		14
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-		14
08		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3		N	-0-		14
09		1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3		N	-0-		14
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-		14
11		1380 N	967	-0-	-413	-0-	967	3		N	-0-		14

-----												
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		3000 N	2296	-0-	-704	249	2296 3			N	-0-	-0-
07		2624 N	2375	-0-	-249	-0-	2375 3			N	-0-	-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3			N	-0-	-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3			N	-0-	-0-
10		2232 N	1375	-0-	-857	-0-	1375 3			N	-0-	-0-
11		2160 N	1478	-0-	-682	-0-	1478 3			N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190												
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-	-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-	-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-	-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-	-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3			N	-0-	-0-
11		360 N	205	-0-	-155	-0-	205 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	-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-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												
06		2340 N	948	-0-	-1392	-0-	948 2			Y	-0-	-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			Y	-0-	-0-
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			Y	-0-	-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			Y	-0-	-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67 1	1347 2		Y	-0-	-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60 1	1259 2		Y	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140												
06		6840 X	1290	-0-	-5550	-0-	1290 2			Y	-0-	-0-
07		7068 X	2730	-0-	-4338	-0-	2730 2			Y	-0-	-0-
08		7068 X	2744	-0-	-4324	-0-	2744 2			Y	-0-	-0-
09		3540 X	2440	-0-	-1100	-0-	2440 2			Y	-0-	-0-
10		3348 X	3002	-0-	-346	-0-	142 1	2860 2		Y	-0-	-0-
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	133 1	2811 2		Y	-0-	-0-

-----												
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												
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		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	145	-0-	-382	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
08		527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	368	-0-	368	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	177	-0-	177	-0-	545 177 2	Y	-0-			-0-
-----												
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650												
06		960 N	607	-0-	-353	-0-	607 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	473	-0-	-612	-0-	473 2	N	-0-			-0-
08		930 N	409	-0-	-521	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09		600 N	291	-0-	-309	-0-	291 2	N	-0-			-0-
10		465 N	332	-0-	-133	-0-	332 2	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344												
06		1780 N	188	-0-	-1592	-0-	188 2	Y	-0-			118
07		248 N	104	-0-	-144	-0-	104 2	Y	-0-			118
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2	Y	-0-			118
09		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	Y	-0-			118
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			118
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-			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		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 3	N	-0-			-0-
07		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 3	N	-0-			-0-
08		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 3	N	-0-			-0-
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3	N	-0-			-0-
10		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 3	N	-0-			-0-
11		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3	N	-0-			-0-
-----												
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254												
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-
-----												
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262												
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 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					
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-

BOLD FORBES (9550)		10210 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 141285		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	93 1		314
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			320
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	34 3	7 9		Y	6			326
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	26 3	28 9		Y	25			351
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-			351
11	DLQ G-10	111	-0-	111	112	110 3	1 9		Y	1			352

BOLD FORBES (9800)		10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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)		10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
RETTIG, MABEL		WELL #: L 57		RRCID -> 221863		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614					
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)		10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLICK EST. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 131371		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

-----																
BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)			10712 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 11		RRCID -> 259012		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7271 - 7315					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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)			10712 425			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7919 - 7932					
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
-----																
BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)			10712 450			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8134 - 8212					
-----																
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		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	227	1	1594	2	Y	-0-				12
07		2201 N	1493	-0-	-708	-0-	51	1	1364	2	Y	71	83	1		-0-
							78	9								
08		2015 N	1181	-0-	-834	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-				-0-
09		1830 N	1708	-0-	-122	-0-	600	1	1108	2	Y	-0-				-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	561	1	1219	2	Y	-0-				-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	375	1	1185	2	Y	-0-				-0-
-----																
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-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID -> 194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 8172 - 8186		
M	O	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	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)				10712 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID -> 183255	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 7888 - 7908	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)				10715 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID -> 126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10491 PERF. 8346 - 8560	
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	288 1	2025 2	Y	-0-	23
07	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	89 1	2383 2	Y	59 79 1	3
						65 9				
08	2573 N	2289	-0-	-284	-0-	184 1	2105 2	Y	-0-	3
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	802 1	1481 2	Y	-0-	3
10	2542 N	2309	-0-	-233	-0-	728 1	1581 2	Y	-0-	3
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	541 1	1708 2	Y	-0-	3

  

BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK 531		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-

  

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK, T. B. ESTATE		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	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	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	3690 X	3529	-0-	-161	-0-	158	1	3370	2	Y	-0-			-0-					
07	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	169	1	3618	3	Y	-0-			-0-					
08	3813 X	874	-0-	-2939	-0-	38	1	836	3	Y	-0-			-0-					
09	3690 X	3237	-0-	-453	-0-	126	1	3111	3	Y	-0-			-0-					
10	3782 X	2452	-0-	-1330	-0-	85	1	2367	3	Y	-0-			-0-					
11	3660 X	1707	-0-	-1953	-0-	54	1	1653	3	Y	-0-			-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		355 D		RRCID ->		058784		COMPL. DATE		04/03/2000		TOTAL DEPTH		5845		PERF. 5332 - 5698	
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	317	1	6747	2	Y	14	14	1	2					
07	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	282	1	6048	3	Y	10	11	1	1					
08	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	327	1	7151	3	Y	9	8	1	2					
09	6150 X	6021	-0-	-129	-0-	233	1	5774	3	Y	12	10	1	4					
10	6355 X	5012	-0-	-1343	-0-	174	1	4824	3	Y	12	12	1	4					
11	6150 X	4829	-0-	-1321	-0-	154	1	4659	3	Y	14	15	1	3					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		73		RRCID ->		060816		COMPL. DATE		12/14/2022		TOTAL DEPTH		7200		PERF. 4107 - 4635	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		332 F	RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6460 - 6468
M	O	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	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 BORREGOS		WELL #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6012 - 6040
06	600 N	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
08	620 N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	10996	-0-	7996	7996	427	1	10566	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	3100 N	16492	-0-	13392	21388	574	1	15914	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
11	3000 N	15959	-0-	12959	34347	509	1	15446	3	Y	-0-	-0-
						4	4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888 - 6908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000
06	6930 X	6827	-0-	-103	-0-	307	1	6519	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	6944 X	6785	-0-	-159	-0-	302	1	6482	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	333	1	7286	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	295	1	7309	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267	1	7407	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	237	1	7179	3	Y	-0-	-0-
						1	4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	4	Y	-0-	-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	3	1	4	Y	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1425	3	1	4	Y	-0-	-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	4	Y	-0-	-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	109	1	1301	3	Y	-0-	-0-
						1	4					

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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080		
M	O	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	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2201	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2269	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2074	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	-0-	80	1	1973	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	-0-	58	1	1768	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647		
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-	
-----														
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-	-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-	
-----														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184		
06	3000 N	2937	-0-	-63	3715	2891	2	4 4	Y	38			276	
						42	9							
07	3100 N	3075	-0-	-25	3690	3042	3	3 4	Y	27			303	
						30	9							
08	3100 N	2940	-0-	-160	3530	2913	3	3 4	Y	22			325	
						24	9							
09	3000 N	2911	-0-	-89	3441	2888	3	3 4	Y	18	100 1		243	
						20	9							
10	3100 N	2982	-0-	-118	3323	2960	3	3 4	Y	17			260	
						19	9							
11	3000 N	2858	-0-	-142	3181	2844	3	3 4	Y	10			270	
						11	9							
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650		
06	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	3424	2	3 4	Y	17	17 1		2	
						19	9							
07	DLQ G-10	4457	-0-	4457	7903	4431	3	4 4	Y	20	20 1		2	
						22	9							
08	DLQ G-10	3817	-0-	3817	11720	3801	3	3 4	Y	12	12 1		2	
						13	9							
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	14627	2895	3	3 4	Y	8	8 1		2	
						9	9							
10	17705 X	3078	-0-	-14627	-0-	3068	3	3 4	Y	6	6 1		2	
						7	9							
*11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	2	1	4420	3	6	7 1		1	
						1	4	7	9					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781				
M	O	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	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1 4	Y	-0-	-0-		
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	3	2 4	Y	-0-	-0-		
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2 4	Y	-0-	-0-		
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	3	2 4	Y	-0-	-0-		
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2 4	Y	-0-	-0-		
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	3	2 4	Y	-0-	-0-		
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998				
06	14B2 EXT	3309	-0-	3309	3480	3305	2	2 4	Y	2	2 1	-0-	
							9						
07	14B2 EXT	5349	-0-	5349	8829	5344	3	3 4	Y	2	2 1	-0-	
							9						
08	14185 X	5356	-0-	-8829	-0-	5353	3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-	
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5789	3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-	
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	487	1	5828	3	Y	-0-	-0-	
							3		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	3960 X	2604	-0-	-1356	-0-	117	1	2486	2	Y	-0-	-0-	
							4						
07	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	173	1	3708	3	Y	-0-	-0-	
							4						
08	4092 X	3778	-0-	-314	-0-	165	1	3612	3	Y	-0-	-0-	
							4						
09	3660 X	3323	-0-	-337	-0-	129	1	3194	3	Y	-0-	-0-	
10	3875 X	3093	-0-	-782	-0-	108	1	2985	3	Y	-0-	-0-	
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	135	1	4092	3	Y	-0-	-0-	
							4						
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318				
06	4320 X	3734	-0-	-586	-0-	168	1	3563	2	Y	2	2 1	-0-
							4						
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	205	1	4405	3	Y	2	2 1	-0-
							4						
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	201	1	4407	3	Y	1	1 1	-0-
							4						
09	4260 X	4145	-0-	-115	-0-	161	1	3980	3	Y	3	2 1	1
							4						
10	4464 X	4242	-0-	-222	-0-	147	1	4062	3	Y	29	20 1	10
							4						
11	4320 X	4129	-0-	-191	-0-	131	1	3965	3	Y	29	33 1	6
							4						

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) PROD 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	3000 N	2145	-0-	-855	1889	96 1	2048 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2245	-0-	-855	1034	100 1	2144 3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2356	-0-	-744	290	103 1	2252 3	Y	-0-			-0-
09	2350 N	2060	-0-	-290	-0-	80 1	1979 3	Y	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	87 1	2414 3	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	72 1	2173 3	Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416				
06	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	358 1	7612 2	Y	34	34 1		4
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	328 1	7029 3	Y	28	29 1		3
08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	374 1	8179 3	Y	23	21 1		5
09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	299 1	7418 3	Y	34	28 1		11
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	238 1	6580 3	Y	26	28 1		9
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	222 1	6732 3	Y	7	15 1		1
-----												
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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	8	8 1		1
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	19 1	414 3	Y	6	6 1		1
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	Y	4	4 1		1
09	540 N	435	-0-	-105	-0-	17 1	410 3	Y	7	6 1		2
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	14 1	384 3	Y	6	6 1		2
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15 1	437 3	Y	-0-	2 1		-0-



-----														
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7284		
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-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	8331 - 8335		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BORREGOS (ZONE K-08)				10730 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9992 - 10116		
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)				10730 183	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	10846 - 11038		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1640 2	17 4	Y	101	99	1	13
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	111 9	1695 3	21 4	Y	92	95	10
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	101 9	1714 3	16 4	Y	64	61	13
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	70 9	1663 3	19 4	Y	87	73	27
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	96 9	1715 3	9 4	Y	26	44	9
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	29 9	1576 3	8 4	Y	23	27	5
						25 9						

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322		
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	
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	
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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918	
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			
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-		
-----														
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-				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-		
-----														
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	481 N	481	-0-	-0-	-0-	313	2	168	9	N	153	182	1	196
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	333	2	195	9	N	177	181	1	192
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	338	2	193	9	N	175	182	1	185
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	327	2	219	9	N	199	182	1	202
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	326	2	207	9	N	188	182	1	208
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	289	2	195	9	N	177	180	1	205
-----														
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-				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-		
-----														
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			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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-

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	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	14B	DENY	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  
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

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-

FOSTER, DORIS ET AL 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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

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-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

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	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459  
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

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-

SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

06	2152 N	1584	-0-	-568	-0-	1565	2	19	9	N	17						116
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1607	2	23	9	N	21						137
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1609	2	23	9	N	21						158
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1533	2	10	9	N	9						167
10	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1517	2	26	9	N	24	170	1				21
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1502	2	15	9	N	14						35

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

06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3				N	-0-					110
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	541	3	N	26						136
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	9	731	3	N	37						173
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	15						188
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	41	9	513	3	N	12						200
11	600 N	265	-0-	-335	-0-	58	1	249	2	N	8						208

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-	-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.)			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	
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		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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	9	RRCID ->	201194	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 5208 - 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-
-----												
DE GARCIA, B. G.			WELL #:	50	RRCID ->	211211	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7038 - 7340	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556														
M	ALLOW CODE	GAS 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-
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002														
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	285	2	Y	2	2	1	2
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	182	2	Y	5	4	1	3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	Y	5	6	1	2
09	360 N	82	-0-	-278	-0-	13	1	61	2	Y	7	7	1	2
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	20	1	117	2	Y	6	5	1	3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	3	3	1	3
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660														
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	2	Y	-0-			1
07	217 N	13	-0-	-204	-0-	3	1	9	2	Y	1	1	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			1
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-			1
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668															
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-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
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-			
-----															
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
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 #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877															
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	720	2	Y	9	12	1	-0-
							10	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	216	1	734	2	Y	14	10	1	4
							15	9							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	210	1	739	2	Y	13	15	1	2
							14	9							
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
10	961	N	670	-0-	-291	-0-	94	1	556	2	Y	18	15	1	5
							20	9							
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	95	1	570	2	Y	7	7	1	5
							8	9							



-----												
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892												
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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	147	1	569	2	Y	1	-0-
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	138	1	468	2	Y	2	1
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	682	2	Y	1	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	2	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	3	1
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	90	1	539	2	Y	-0-	1
-----												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560												
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	597	1	2319	2	Y	-0-	-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	660	1	2241	2	Y	-0-	-0-
08	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	619	1	2177	2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	498	1	2277	2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	353	1	2096	2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	306	-0-	-2604	-0-	44	1	262	2	Y	-0-	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

-----												
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934												
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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	212	2	Y	9	13 1
						10	9					2
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	216	2	Y	14	10 1
						15	9					6
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	12	15 1
						13	9					3
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	17	17 1
						19	9					3
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	37	1	217	2	Y	20	16 1
						22	9					7
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	36	1	213	2	Y	7	7 1
						8	9					7
-----												
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-
-----												
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400															
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	3690 X	3675	-0-	-15	-0-		751	1	2917	2	Y	6	8	1	-0-
							7	9							
07	4216 X	2869	-0-	-1347	-0-		650	1	2209	2	Y	9	6	1	3
							10	9							
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		1108	1	3896	2	Y	8	10	1	1
							9	9							
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-		879	1	4016	2	Y	11	11	1	1
							12	9							
10	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-		681	1	4046	2	Y	15	12	1	4
							17	9							
11	4860 X	4477	-0-	-383	-0-		640	1	3833	2	Y	4	5	1	3
							4	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-
-----															
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	8420	PERF.	5182 - 5190
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	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 #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	8299	PERF.	7268 - 7282
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-
-----													
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7242 - 7256
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 #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7446 - 7586
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 #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019										TOTAL DEPTH	8099	PERF.	5472 - 6014
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-
-----													
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-	-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																
ALVAREZ		WELL #: 5		RRCID -> 239744		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 6032 - 6334						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	245	1	950	2	Y	3	4	1			-0-
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	258	1	878	2	Y	5	3	1			2
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	237	1	835	2	Y	4	5	1			1
09	1200 N	1036	-0-	-164	-0-	185	1	844	2	Y	6	6	1			1
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	149	1	885	2	Y	7	6	1			2
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	173	1	1034	2	Y	7	8	1			1

  

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
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 #: 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-

  

REILLY HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 240369		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 5873 - 5887	
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-

  

ALVAREZ		WELL #: 4		RRCID -> 241034		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6692 - 7416	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
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 #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
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-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	159	1	616	2	Y	5	6 1	-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	232	1	787	2	Y	7	5 1	2
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	157	1	552	2	Y	6	7 1	1
09	420 N	183	-0-	-237	-0-	31	1	143	2	Y	8	8 1	1
10	434 N	207	-0-	-227	-0-	29	1	170	2	Y	7	6 1	2
11	420 N	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		2
-----													
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594													
06	3000 N	1614	-0-	-1386	-0-	329	1	1277	2	Y	7	10 1	2
07	2036 N	1713	-0-	-323	-0-	387	1	1313	2	Y	12	8 1	6
08	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	333	1	1172	2	Y	9	11 1	4
09	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	256	1	1170	2	Y	13	13 1	4
10	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	216	1	1280	2	Y	15	13 1	6
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	216	1	1296	2	Y	6	6 1	6
-----													
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376													
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	9	1	34	2	Y	1	1 1	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	1	1 1	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-		-0-
-----													
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-
-----													
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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															
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502															
06	2610	N	1271	-0-	-1339	-0-	260	1	1011	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1483	-0-	-594	-0-	337	1	1146	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1128	-0-	-980	-0-	250	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	216	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	858	-0-	858	-0-	124	1	734	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	967	-0-	967	-0-	138	1	829	2	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-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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		
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		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-
-----												
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		14B DENY	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		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	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		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6687 - 6714		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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		1592 N	1592	-0-	-0-	240 1	1199 2	N	139	188 1	140
						153 9					
07		1679 N	1679	-0-	-0-	244 1	1281 2	N	140	173 1	107
						154 9					
08		1660 N	1660	-0-	-0-	242 1	1262 2	N	142	171 1	78
						156 9					
09		1612 N	1612	-0-	-0-	240 1	1221 2	N	137		215
						151 9					
10		1732 N	1732	-0-	-0-	248 1	1337 2	N	134	180 1	169
						147 9					
11		1640 N	1640	-0-	-0-	233 1	1233 2	N	158	175 1	152
						174 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
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		720 N	699	-0-	-21	240 1	307 2	N	138	178 1	134
						152 9					
07		775 N	711	-0-	-64	244 1	318 2	N	135	180 1	89
						149 9					
08		775 N	732	-0-	-43	242 1	333 2	N	143	174 1	58
						157 9					
09		690 N	672	-0-	-18	240 1	292 2	N	127		185
						140 9					
10		713 N	696	-0-	-17	248 1	296 2	N	138	186 1	137
						152 9					
11		720 N	583	-0-	-137	233 1	199 2	N	137	187 1	87
						151 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
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)		11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
VON BLUCHER		WELL #:	2 F	RRCID ->	129372	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10440 - 10504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, VON		11550 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		879035									
		WELL #:	4 F	RRCID ->	136173	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10692 - 10721
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521															
M	O	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			60
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-		10	1	139	3	Y	-0-		60
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-		60
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-		60
10		155 N	53	-0-	-102	-0-		3	1	50	3	Y	-0-		60
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3	Y	-0-		60
-----															
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806															
06		210 N	43	-0-	-167	-0-		4	1	39	3	Y	-0-		47
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-		17	1	248	3	Y	-0-		47
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-		15	1	200	3	Y	-0-		47
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-		14	1	200	3	Y	-0-		47
10		279 N	199	-0-	-80	-0-		15	1	184	3	Y	-0-		47
*11		210 N	205	-0-	-5	-0-		14	1	191	3	Y	-0-		47
-----															
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894															
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			504
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-		22	1	311	3	N	-0-		504
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-		23	1	309	3	N	-0-		504
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-		22	1	309	3	N	-0-		504
10		341 N	296	-0-	-45	-0-		22	1	274	3	N	-0-		504
*11		330 N	295	-0-	-35	-0-		20	1	275	3	N	-0-		504
-----															
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			19
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-		17	1	248	3	Y	-0-		19
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	Y	-0-		19
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	Y	-0-		19
10		124 N	68	-0-	-56	-0-		5	1	63	3	Y	-0-		19
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	3	Y	-0-		19
-----															
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WADI OPERATING, LLC 100779															
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020															
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, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620												
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-0-
-----												
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015												
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-
-----												
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504												
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		Y	-0-			277
07		2294 X	1443	-0-	-851	-0-	95 1	1348 3	Y	-0-		277
08		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	102 1	1346 3	Y	-0-		277
09		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	94 1	1346 3	Y	-0-		277
10		1457 X	554	-0-	-903	-0-	41 1	513 3	Y	-0-		277
*11		1410 N	901	-0-	-509	-0-	61 1	840 3	Y	-0-		277

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
BLUCHER, VON 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	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1833
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-	1833
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	1833
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	1833
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	1833
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	1833

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024  
DCRC NCT-29 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	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-

BRETTCHANCE (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

06	3000 N	3037	-0-	37	37	194	1	2837	2	N	5	9
07	3007 N	2970	-0-	-37	-0-	197	1	2744	2	N	26	17 1 18
08	2945 N	2850	-0-	-95	-0-	226	1	2610	2	N	13	31
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	202	1	2789	2	N	12	43
*10	3069 X	1479	-0-	-1590	-0-	93	1	1380	2	N	5	24 1 24
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	283	1	2775	2	N	25	49

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	2	1	1	1
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	16	1	190	2	N	1			2
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	1	9	155	2	N	1			3
*10	217 N	68	-0-	-149	-0-	5	1	62	2	N	1	1	1	3
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	1	9	153	2	N	1			4
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

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-

BRETTCHANCE (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

06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-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

06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	N	5			9
07	961 N	726	-0-	-235	-0-	53	1	667	2	N	5	7	1	7
08	961 N	740	-0-	-221	-0-	58	1	679	2	N	3			10
09	990 N	718	-0-	-272	-0-	48	1	667	2	N	3			13
*10	713 N	324	-0-	-389	-0-	21	1	302	2	N	1	7	1	7
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	663	2	N	6			13
						7	9							

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.// 11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994					
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-

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-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288				
BARNES ESTATE		WELL #: 1										
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	744 N	744	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1	1	760	2	Y	-0-	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1	1	856	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	1	1	740	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	159	-0-	-616	-0-	1	1	158	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	602	-0-	-238	-0-	1	1	601	2	Y	-0-	-0-

BRETTCANCE, 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				
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	N	-0-	3
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	70	1	903	2	N	-0-	3
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	4	6
						4	9					
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	7	5
						8	9					
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	N	5	6
						6	9					
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	6	8
						7	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					
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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-				14
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	5
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	-0-				14

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8226 - 8370					
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	9	1	577	2	Y	-0-				2
07	496 N	15	-0-	-481	-0-	14	1	1	9	Y	1				3
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				3
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				3
*10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	2	Y	-0-	3	1		-0-
*11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	2	Y	4				4

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8252 - 8384					
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	13	1	137	2	Y	-0-				1
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				1
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	-0-	1	1		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	2				2

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A					
06	420 N	287	-0-	-133	-0-	25	1	262	2	N	-0-				16
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	28	1	119	2	N	-0-				16
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1				17
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				17
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-	12	1	1	5
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-				4

OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A					
06	3000 N	2076	-0-	-924	78	76	1	1998	2	N	2				32
07	1457 N	351	-0-	-1106	-0-	46	1	302	2	N	3				35
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	3	9			N	1				36
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				36
*10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2727	2	N	7				43
*11	3000 N	3693	-0-	693	693	67	1	3616	2	N	9				52



BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8264	- 8989			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8390	- 8415			
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	Y	2			31
07	744 N	603	-0-	-141	-0-	603 2		Y	-0-			31
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			31
09	570 N	189	-0-	-381	-0-	189 2		Y	-0-			31
10	589 N	76	-0-	-513	-0-	76 2		Y	-0-			31
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	1 2		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-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8500	- 8522			
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	Y	1			12
07	558 N	410	-0-	-148	-0-	410 2		Y	-0-			12
08	496 N	194	-0-	-302	-0-	194 2		Y	-0-			12
09	450 N	8	-0-	-442	-0-	8 2		Y	-0-			12
10	403 N	16	-0-	-387	-0-	16 2		Y	-0-			12
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			12
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2588	- 2592			
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	NO RPT	-0-	-0- B	-5030			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030			N	NO RPT			-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	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-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

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-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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

06	330 N	1	-0-	-329	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-		-0-
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	5 1	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	6 1	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	288 1	N	-0-		-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	276 1	N	-0-		-0-
08	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	295 1	N	-0-		-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	313 1	N	-0-		-0-
10	1054 N	646	-0-	-408	-0-	155 1	N	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	378 1	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
-----														
BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		//CONT.//		12633 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
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-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9100 -	9460	
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	
-----														
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-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 -	9210	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 -	6223	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
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	-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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M	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	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	62	1	1013	2	N	-0-			50
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	N	-0-			50
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	53	1	961	2	N	-0-			50
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	55	1	958	2	N	-0-			50
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-			50
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	-0-			50

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210								
06	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	177	1	2866	2	N	8					130
						9	9									
07	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	186	1	2989	2	N	19					149
						21	9									
08	3224 X	2900	-0-	-324	-0-	151	1	2749	2	N	-0-	127	1			22
09	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	163	1	2869	2	N	-0-					22
10	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	170	1	2917	2	N	8					30
						9	9									
11	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	93	1	2855	2	N	-0-					30
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246								
06	7740 X	6646	-0-	-1094	-0-	386	1	6260	2	N	-0-					138
07	7998 X	7150	-0-	-848	-0-	419	1	6727	2	N	4					142
						4	9									
08	7998 X	6196	-0-	-1802	-0-	322	1	5865	2	N	8					150
						9	9									
09	6990 X	6128	-0-	-862	-0-	330	1	5795	2	N	3					153
						3	9									
10	7161 X	6466	-0-	-695	-0-	357	1	6103	2	N	5					158
						6	9									
11	6930 X	5997	-0-	-933	-0-	190	1	5803	2	N	4					162
						4	9									
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	217 N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342				
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	3210 X	2666	-0-	-544	-0-	155	1	2511	2	N	-0-	67
07	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	169	1	2711	2	N	-0-	67
08	2883 X	2280	-0-	-603	-0-	119	1	2161	2	N	-0-	13
09	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	128	1	2243	2	N	-0-	13
10	2883 X	2862	-0-	-21	-0-	158	1	2704	2	N	-0-	13
11	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	83	1	2533	2	N	2	15
						2	9					

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867				
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170				
06	3360 X	3062	-0-	-298	-0-	177	1	2879	2	N	5	45
						6	9					
07	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	185	1	2977	2	N	-0-	45
08	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	159	1	2895	2	N	-0-	45
09	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	157	1	2750	2	N	-0-	45
10	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	170	1	2913	2	N	-0-	45
11	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	92	1	2815	2	N	-0-	45

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393				
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	14	1	234	2	N	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-	-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	N	-0-	-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-	-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-	-0-

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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	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

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 #	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	270	-0-	-330	-0-	100	1	170	2	N	-0-			82
07	620 N	202	-0-	-418	-0-	5	1	195	2	N	2			84
						2	9							
08	620 N	35	-0-	-585	-0-	1	1	21	2	N	12			96
						13	9							
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	10	1	86
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			86
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166						
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			153
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			153
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11	0 N	-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-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975						
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	1116	1	1902	2	N	1			33
						1	9							
07	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	65	1	2440	2	N	-0-			33
08	2511 X	1060	-0-	-1451	-0-	31	1	1017	2	N	11			44
						12	9							
09	3030 X	246	-0-	-2784	-0-	16	1	230	2	N	-0-	11	1	33
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3018	1	581	2	N	-0-			33
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2335	1	346	2	N	-0-			33



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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006						
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-				62
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				62
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				62
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				62
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-				62
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-				62

  

CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770						
06	2580 X	966	-0-	-1614	-0-	34	1	930	2	N	2				96
07	2666 X	1322	-0-	-1344	-0-	34	1	1282	2	N	5				101
08	2666 X	771	-0-	-1895	-0-	22	1	734	2	N	14				115
09	2580 X	340	-0-	-2240	-0-	23	1	317	2	N	-0-	60	1		55
10	1333 X	873	-0-	-460	-0-	40	1	833	2	N	-0-				55
*11	750 N	698	-0-	-52	-0-	64	1	634	2	N	-0-				55

  

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	450 N	245	-0-	-205	-0-	60	1	185	2	Y	-0-				13
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	70	1	167	2	Y	-0-				13
08	310 N	109	-0-	-201	-0-	31	1	78	2	Y	-0-				13
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	2	Y	-0-				13
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	80	1	177	2	Y	-0-				13
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	141	1	493	2	Y	-0-				13

  

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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				5
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				5
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	BALANCE		
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	Y	1			29
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2	1 9	Y	1			30
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 2	1 9	Y	1			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
11	0 N	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	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	Y	33			46
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	36 9	7 1	Y	17	13 1		50
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 9	14 1	Y	24	33 1		41
09	240 N	50	-0-	-190	-0-	26 9	3 1	Y	6	13 1		34
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	7 9		Y	17	25 1		26
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	1 1	21 2	Y	4	11 1		19

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	
06	DLQ G-10	823	-0-	823	5872	820 2	3 9	Y	3			73
07	DLQ G-10	343	-0-	343	6215	339 2	4 9	Y	4			77
08	DLQ G-10	312	-0-	312	6527	312 2		Y	-0-			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	
06	330 N	1	-0-	-329 B	-0-	1 2		N	-0-			82
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-			82
08	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10 2		N	-0-			82
09	28 N	28	-0-	-0 B	-0-	28 2		N	-0-			82
10	54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54 2		N	-0-			82
*11	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2		N	-0-			82

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID ->	223780	COMPL. DATE	02/18/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6164 - 6304	
06	5910 X	4357	-0-	-1553 B	-0-	4340 2	17 9	N	15			73
07	5518 X	3820	-0-	-1698 B	-0-	3809 2	11 9	N	10			83
08	4991 X	4318	-0-	-673 B	-0-	4310 2	8 9	N	7			90
09	4830 X	4043	-0-	-787 B	-0-	4043 2		N	-0-			90
10	4743 X	4105	-0-	-638 B	-0-	4102 2	3 9	N	3			93
11	4350 X	3655	-0-	-695 B	-0-	3645 2	10 9	N	9			102

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373	
06	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2		N	-0-			147
07	3918 X	3918	-0-	-0 B	-0-	3855 2	63 9	N	57			204
08	6905 X	6905	-0-	-0 B	-0-	6847 2	58 9	N	53	177 1		80
09	5955 X	5955	-0-	-0 B	-0-	5898 2	57 9	N	52			132
10	6232 X	6232	-0-	-0 B	-0-	6190 2	42 9	N	38			170
*11	5629 X	5629	-0-	-0 B	-0-	5586 2	43 9	N	39			209

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6240 X	5082	-0-	-1158 B	-0-	5057 2	25 9	N		23	183 1		62
07	6448 X	3394	-0-	-3054 B	-0-	3370 2	24 9	N		22			84
08	5890 X	5469	-0-	-421 B	-0-	5447 2	22 9	N		20			104
09	5700 X	5438	-0-	-262 B	-0-	5438 2		N		-0-			104
10	5828 X	5600	-0-	-228 B	-0-	5570 2	30 9	N		27			131
*11	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	5517 2	44 9	N		40			171

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 X	2842	-0-	-158 B	-0-	2825 2	17 9	N		15			100
07	3100 X	2463	-0-	-637 B	-0-	2452 2	11 9	N		10			110
08	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	2921 2	11 9	N		10			120
09	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	2811 2	22 9	N		20			140
10	2945 X	2777	-0-	-168 B	-0-	2755 2	22 9	N		20			160
11	2850 X	2724	-0-	-126 B	-0-	2696 2	28 9	N		25			185

CATLETT				WELL #:	1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8730 X	8221	-0-	-509 B	-0-	8201 2	20 9	N		18			157
07	8742 X	6917	-0-	-1825 B	-0-	6893 2	24 9	N		22			179
08	7998 X	7767	-0-	-231 B	-0-	7750 2	17 9	N		15			194
09	7740 X	6945	-0-	-795 B	-0-	6903 2	42 9	N		38			232
10	8494 X	7223	-0-	-1271 B	-0-	7206 2	17 9	N		15	190 1		57
11	8220 X	6242	-0-	-1978 B	-0-	6222 2	20 9	N		18			75

USFW				WELL #:	1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6450 X	1661	-0-	-4789 B	-0-	1661 2		N		-0-			125
07	6634 X	777	-0-	-5857 B	-0-	777 2		N		-0-			125
08	6138 X	3017	-0-	-3121 B	-0-	3014 2	3 9	N		3			128
09	5730 X	4686	-0-	-1044 B	-0-	4686 2		N		-0-			128
10	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5317 2	2 9	N		2			130
*11	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541 2		N		-0-			130

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N		1			46
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N		1			47
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N		-0-			47
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	97 2	1 9	N		1			48
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N		-0-			48
11	240 N	276	-0-	36	-0-	276 2		N		-0-			48

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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	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-
-----									
J. C. MANN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 145065	COMPL. DATE 05/21/2000	TOTAL DEPTH 15562	PERF.14230	- 15398	
06	99	N	99	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-
10	93	N	90	-0-	-3	5 1	85 3	N	-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-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-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-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-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
JERICO LTD.GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 175691	COMPL. DATE 12/11/1999	TOTAL DEPTH 15600	PERF.14450	- 15024	
06	3000	N	2102	-0-	-898	118 1	1945 3	Y	35 35 1 25
07	3100	N	2219	-0-	-881	119 1	2069 3	Y	28 18 1 35
08	3028	N	2173	-0-	-855	119 1	2015 3	Y	35 18 1 52
09	2088	N	2088	-0-	-0-	120 1	1931 3	Y	34 56 1 30
10	2232	X	1886	-0-	-346	113 1	1740 3	Y	30 35 1 25
11	2160	X	1898	-0-	-262	106 1	1755 3	Y	34 19 1 40
-----									
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-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	199 1	3266 3	Y	63	67	1					46
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	190 1	3302 3	Y	53	34	1					65
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	211 1	3561 3	Y	64	34	1					95
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	207 1	3331 3	Y	60	101	1					54
10	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	212 1	3252 3	Y	62	68	1					48
11	3720 X	3275	-0-	-445	-0-	183 1	3027 3	Y	59	34	1					73

JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824								
06	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	855 1	14062 3	Y	260	279	1					194
07	16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	795 1	13777 3	Y	216	140	1					270
08	16306 X	14695	-0-	-1611	-0-	807 1	13612 3	Y	251	136	1					385
09	15780 X	14371	-0-	-1409	-0-	827 1	13270 3	Y	249	413	1					221
10	16306 X	13865	-0-	-2441	-0-	835 1	12757 3	Y	248	275	1					194
11	15210 X	13974	-0-	-1236	-0-	785 1	12910 3	Y	254	142	1					306

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	633 N	633	-0-	-0-	-0-	8 1	625 3	N	-0-							63
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	7 1	520 3	N	-0-							63
08	775 N	475	-0-	-300	-0-	6 1	469 3	N	-0-							63
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	10 1	643 3	N	-0-							63
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9 1	530 3	N	-0-							63
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	6 1	437 3	N	-0-							63

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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 #:			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		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CAGE RANCH II		7091			RRCID -> 160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8816 - 8847	
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		148
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		148
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		148
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		148
*10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		148

CAGE RANCH II				7092		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		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				6492		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		WELL #:		6492	RRCID -> 171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9142 - 9398	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		175
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	Y	1	176
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		Y	-0-	176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		176

CAGE RANCH				7096		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		WELL #:		7096	RRCID -> 175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9672 - 9765	
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	96070		Y	-0-		124
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	92970		Y	-0-		124
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	89870		Y	-0-		124
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	86870		Y	-0-		124
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	83770		Y	-0-		124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83770		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			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			142
07	651 X	593	-0-	-58	-0-	562 1	31 9		Y	28			170
08	651 X	597	-0-	-54	-0-	562 1	35 9		Y	32	145 1		57
09	0 X	4429	-0-	4429	-0-	4387 2	42 9		Y	38	86 1		9
*10	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6262 2	57 9		Y	52	59 1		2
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			2

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	14B2 EXT	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	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-

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	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	2900 N	-0-	-0-	-2900 B	28495		Y	-0-		46
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	25395		Y	-0-		46
08	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	22295		Y	-0-		46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		22295								
09	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	19295		Y	-0-		46
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16195		Y	-0-		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	16195		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		
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-	62360		Y	-0-		54
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62360		Y	-0-		54
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62360		Y	-0-		54
09	DLQ G-10	873	-0-	873	63233	870 2	Y	3		57
10	DLQ G-10	1593	-0-	1593	64826	1593 2	Y	-0-		57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64826		Y	NO RPT		57

CAGE RANCH		14611 30		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-

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		
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-		Y	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		80

CAGE RANCH II		14611 7102A		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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- 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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		
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	120	-0-	-0-	-120	320		Y	-0-		193
07	124	-0-	-0-	-124	196		Y	-0-		193
08	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		Y	-0-		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		193
11	0 N	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 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	535 X	-0-	-0-	-535	-0-		Y	-0-		25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
11	0 N NO RPT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636		
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

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340		
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	218 1	13 9	Y	12	242
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 1		Y	-0-	242
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	518 1	39 9	Y	35	137
*09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11546 2	6 9	Y	5	142
*10	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504 2		Y	-0-	142
11	90 X NO RPT	-0-	-0-	-90	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	28012			Y	-0-	56
07	DLQ G-10	348	-0-	348	28360	328 1	20 9	Y	18	74
08	DLQ G-10	54	-0-	54	28414	28 1	26 9	Y	24	98
09	DLQ G-10	533	-0-	533	28947	516 2	17 9	Y	15	27
10	DLQ G-10	600	-0-	600	29547	600 2		Y	-0-	27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	319	-0-	319		347142	302	1	17	9	Y	15	112
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		347142					Y	-0-	112
08	DLQ	G-10	103	-0-	103		347245	86	1	17	9	Y	15	127
09	DLQ	G-10	8919	-0-	8919		356164	8917	2	2	9	Y	2	43
10	DLQ	G-10	11523	-0-	11523		367687	11484	2	39	9	Y	35	19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		367687					Y	NO RPT	19
-----														
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	14B2	EXT	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	11
11	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	36
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	36
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	36
09	0	N	437	-0-	437		-0-	437	2			Y	-0-	36
*10	657	N	657	-0-	-0-		-0-	657	2			Y	-0-	36
11	0	N	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	DLQ	G-10	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	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		1560 N	837	-0-	-723	-0-	55 1	776 2	N	5		9
07		1643 N	870	-0-	-773	-0-	6 9	807 2	N	-0-		9
08		1519 N	899	-0-	-620	-0-	63 1	821 2	N	6	2 1	13
							7 9					
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	61 1	834 2	N	10	11 1	12
							11 9					
*10		868 N	25	-0-	-843	-0-	2 1	23 2	N	-0-	2 1	10
11		870 N	56	-0-	-814	-0-	6 1	50 2	N	-0-	1 1	9
-----												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		2610 N	1842	-0-	-768	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
07		2201 N	1224	-0-	-977	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
08		2542 N	1858	-0-	-684	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
09		1830 N	836	-0-	-994	-0-	836 2		N	-0-		-0-
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1204	-0-	-596	-0-	1204 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMERON (L, MIDDLE) DAHCO OPERATING, LLC CAMERON-STATE		15034 820 197345	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
WELL #:	1	RRCID ->	290753	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4917 - 4925	
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	11370 #	8596	-0-	-2774	-0-	8509 2	87 9	N	79	175
07	10540 #	9725	-0-	-815	-0-	9622 2	103 9	N	94	98
08	8866 #	8110	-0-	-756	-0-	8065 2	45 9	N	41	139
09	8610 #	8478	-0-	-132	-0-	8415 2	63 9	N	57	33
10	9734 #	8491	-0-	-1243	-0-	8417 2	74 9	N	67	100
11	9420 #	2170	-0-	-7250	-0-	2152 2	18 9	N	16	116

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	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-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:	2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8581 - 8926
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	78 1	74 3	Y	1	1 1	1
						22 4	1 9				
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	45 1	57 3	Y	2	1 1	2
						4 4	2 9				
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	198 1	246 3	Y	17	9 1	10
						38 4	19 9				
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	129 1	201 3	Y	9	13 1	6
						8 4	10 9				
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	60 1	46 3	Y	6	6 1	6
						5 4	7 9				
11	480 N	170	-0-	-310	-0-	95 1	66 3	Y	6		12
						2 4	7 9				

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9250 - 9650
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	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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	54 1	61 3	Y	45	23 1		26
						13 4	50 9					
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14 1	23 3	Y	6	26 1		6
						3 4	7 9					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	15 3	Y	21	9 1		18
						2 4	23 9					
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	11 1	22 3	Y	15	27 1		6
						1 4	17 9					
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	10 1	12 3	Y	3	6 1		3
						1 4	3 9					
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	17 1	17 3	Y	-0-			3

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 - 8828
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	67 1	62 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	41 1	57 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	44 1	59 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	46 1	77 3	Y	1			1
						3 4	1 9					
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	38 1	36 3	Y	3	2 1		2
						3 4	3 9					
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	24 1	19 3	Y	-0-			2
						1 4						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6637 - 9228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	252 1	245 3	65 4	37 9	Y	34	33 1				18
07	620 N	141	-0-	-479	-0-	51 1	73 3	14 4	3 9	Y	3	19 1				2
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	35 1	47 3	5 4	3 9	Y	3	3 1				2
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	182 1	295 3	11 4	11 9	Y	10	4 1				8
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	364 1	329 3	21 4	32 9	Y	29	13 1				24
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	474 1	304 3	13 4	29 9	Y	26					50

-----  
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	9 X	-0-	-0-	-9	-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-

-----  
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513  
 -----

06	540 N	93	-0-	-447	-0-	28 1	53 3	12 4		Y	-0-					-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	265 1	353 3	101 4	1 9	Y	1					1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	239 1	304 3	52 4	1 9	Y	1	1 1				1
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	156 1	243 3	10 4		Y	-0-	1 1				-0-
10	620 N	10	-0-	-610	-0-	4 1	6 3			Y	-0-					-0-
11	570 N	281	-0-	-289	-0-	167 1	113 3	1 4		Y	-0-					-0-

-----  
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784  
 -----

06	2130 X	902	-0-	-1228	-0-	247 1	543 3	106 4	6 9	Y	5	7 1				5
07	2201 X	1678	-0-	-523	-0-	607 1	847 3	214 4	10 9	Y	9	9 1				5
08	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	558 1	717 3	78 4	11 9	Y	10	9 1				6
09	1800 X	1334	-0-	-466	-0-	498 1	797 3	31 4	8 9	Y	7	8 1				5
10	1674 N	519	-0-	-1155	-0-	215 1	290 3	11 4	3 9	Y	3	7 1				1
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					1

-----  
 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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.// 749687														
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910								
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					-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														
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009																

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2101		RRCID -> 291309		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 16494 PERF.14702 - 14749								
06	69360 #	35854	-0-	-33506	-0-	828 1 959 9	34067 2	N	872	742	1					359
07	71672 #	32894	-0-	-38778	-0-	708 1 878 9	31308 2	N	798	927	1					230
08	58869 #	29903	-0-	-28966	-0-	962 1 780 9	28161 2	N	709	734	1					205
09	48990 #	9095	-0-	-39895	-0-	352 1 253 9	8490 2	N	230	186	1					249
10	42966 #	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					249
11	35850 #	-0-	-0-	-35850	-0-					N	-0-					249

KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2110		RRCID -> 292916		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A								
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-

CANELO (H-81)		15289 909		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
KING RANCH FALCON		WELL #: 2107		RRCID -> 292133		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 7977 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-



CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655	
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		4470 X	-0-	-0-	-4470	B	-0-		N	-0-		69
07		1833 X	1833	-0-	-0-	B	-0-	260	1	6		75
								7	9			
08		5698 X	5698	-0-	-0-	B	-0-	720	1	20		95
								22	9			
09		5578 X	5578	-0-	-0-	B	-0-	694	1	23		118
								25	9			
10		1829 X	416	-0-	-1413	B	-0-	52	1	1		119
								1	9			
11		5520 X	3978	-0-	-1542	B	-0-	394	1	14		133
								15	9			

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		701613									
RAMEY, ALEX		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	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-

ALEX RAMEY UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		5		217450		12/27/2005		9950		5644 - 5654	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		146

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6470 - 6480
06	90 N	72	-0-	-18	-0-		72	2	Y	-0-	1
07	186 N	38	-0-	-148	-0-		38	2	Y	-0-	1
08	93 N	42	-0-	-51	-0-		42	2	Y	-0-	1
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52		52	2	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	43	-0-	43	95		43	2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC			701613											
RAMEY, ALEX			WELL #:		2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC			701613											
RAMEY, ALEX			WELL #:		2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393	PERF. 6820 - 6832		
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-			130
07	434 N	88	-0-	-346	-0-	88	2			Y	-0-			130
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-			130
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-			130
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			130
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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		
06	14008	5321	-0-	-8687	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
07	2883	5256	-0-	2373	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
08	11830	6170	-0-	-5660	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
09	8570	5680	-0-	-2890	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
10	2883	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2790	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-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		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	0 N	308	-0-	308	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)			15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
ESCOBAR UNIT			WELL #:		1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158 - 6173		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
ESCOBAR			WELL #:		3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942	PERF. 6256 - 6688		
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-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
MUNOZ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 141972	COMPL. DATE 06/28/1992	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 6020	- 6028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
MUNOZ UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 149909	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 6016	- 6044		
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-
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-	-0-			Y	-0-		-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-
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	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-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHLIEFELBEIN 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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (U-3)		15519 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.		829289								
ERCK, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 163986		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074		
M	O	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023										
CAPTAIN LUCEY (V)		15519 288		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC.		829289								
ERCK, FRED		WELL #: 4		RRCID -> 148497		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023										
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-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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-
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		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		45
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		45
08	30 N	30	-0-	-0-	-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 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
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	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-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
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-

  

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-

  

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		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		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)  
SUN EXPLORATION, INC.  
MOORE

15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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)  
SUN EXPLORATION, INC.  
MOORE

15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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)  
SUN EXPLORATION, INC.  
MOORE

15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CAPTAIN LUCEY (4925)  
SUN EXPLORATION, INC.  
BLUNDELL, F. L. -B-

15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 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-

SOUTH MOORE KIMBROUGH

WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-		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)  
DURANGO RESOURCES CORP.  
ESTELL, MARY KING

15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
235945  
WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		//CONT.//		15519 792	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #:		15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 5414 - 5420
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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-

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
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
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	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	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	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 #: 1		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624	
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-		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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
		WELL #: 25		RRCID -> 124688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500	
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-



CASA VERDE (HIRSCH LOWER)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE												
WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5446	2	1	9	Y	1	-0-
07	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957	2			Y	-0-	-0-
08	5456 X	4835	-0-	-621	-0-	4793	2	42	9	Y	38	38
09	5280 X	3586	-0-	-1694	-0-	3505	2	81	9	Y	74	17
10	5735 X	3733	-0-	-2002	-0-	3719	2	14	9	Y	13	30
11	5460 X	5377	-0-	-83	-0-	5368	2	9	9	Y	8	38
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661												
06	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	4003	2	1	9	Y	1	-0-
07	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	4171	2			Y	-0-	-0-
08	4588 X	3561	-0-	-1027	-0-	3540	2	21	9	Y	19	19
09	4290 X	2625	-0-	-1665	-0-	2585	2	40	9	Y	36	8
10	4433 X	3714	-0-	-719	-0-	3704	2	10	9	Y	9	17
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4319	2	4	9	Y	4	21
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732												
06	5520 X	3492	-0-	-2028	-0-	3491	2	1	9	Y	1	-0-
07	5549 X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			Y	-0-	-0-
08	4526 X	2544	-0-	-1982	-0-	2527	2	17	9	Y	15	15
09	4050 X	2494	-0-	-1556	-0-	2451	2	43	9	Y	39	8
10	3689 X	2353	-0-	-1336	-0-	2346	2	7	9	Y	6	14
11	3480 X	2587	-0-	-893	-0-	2584	2	3	9	Y	3	17
-----												
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-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-AMOCO												
WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626												
06	3000 N	1912	-0-	-1088	-0-	1912	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	2013	-0-	-1087	-0-	1973	2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	1973	-0-	-1127	-0-	846	1973	2		Y	-0-	-0-
09	2724 N	1878	-0-	-846	-0-	1878	2			Y	-0-	-0-
10	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-	-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-	-0-
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-AMOCO												
WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547												
06	1050 N	692	-0-	-358	-0-	692	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-	-0-
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2			Y	-0-	-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-	-0-
11	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2		Y	-0-		-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771 2		Y	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		Y	-0-		-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882 2		Y	-0-		-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861 2		Y	-0-		-0-
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-		1124 2		Y	-0-		-0-
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-		1100 2		Y	-0-		-0-
08	1240 N	1016	-0-	-224	-0-		1016 2		Y	-0-		-0-
09	1110 N	649	-0-	-461	-0-		649 2		Y	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200 2		Y	-0-		-0-
-----												
KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 -	6596
06	330 N	317	-0-	-13	-0-		317 2		Y	-0-		-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-		283 2		Y	-0-		-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-		297 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-		257 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-		242 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-		255 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1530 N	860	-0-	-670	-0-	860	2			Y	-0-				-0-
07	1271 N	738	-0-	-533	-0-	738	2			Y	-0-				-0-
08	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	2			Y	-0-				-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-				-0-
10	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



CERRITO CREEK (LOBO)										//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	342	-0-	-154	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	7	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895	
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	N	-0-					-0-
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588	
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	29	1	533	2	N	-0-					11
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	28	1	528	2	N	-0-					11
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	28	1	521	2	N	-0-					11
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	N	-0-					11
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	10	1	466	2	N	-0-					11
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	5	1	471	2	N	-0-					11
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486	
06	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	55	1	1018	2	N	-0-					5
07	1240	N	945	-0-	-295	-0-	48	1	897	2	N	-0-					5
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	61	1	1155	2	N	-0-					5
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					5
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	2	N	-0-					5
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	13	1	1067	2	N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	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-
-----													
MARTIN, J.C. III				WELL #: 4	RRCID -> 089914	COMPL. DATE 12/12/1979	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8190	- 8224				
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			2
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550 2	4 9		N	4	4 1		2
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			2
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498 2	9 9		N	8	8 1		2
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	355 2			N	-0-			2
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	328 2	4 9		N	4	4 1		2
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 133764	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8884	- 8922				
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.	133	-0-	133	133	133 2			Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 140492	COMPL. DATE 12/30/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8161	- 8204				
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-
-----													
MARTIN, J.C. III				WELL #: 11	RRCID -> 149171	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 9358	PERF. 8962	- 9038				
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-			9
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2280 2	13 9		N	12	12 1		9
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			N	-0-			9
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1854 2	25 9		N	23	23 1		9
10	1860 N	1228	-0-	-632	-0-	1228 2			N	-0-			9
11	1620 N	930	-0-	-690	-0-	917 2	13 9		N	12	12 1		9
-----													
MARTIN, J.C. III				WELL #: 12 T	RRCID -> 149690	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8862	- 8944				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			2
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			2
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			2
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9020 - 9024	
M	O	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-		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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	T. A.	103	-0-	103	103		103 2		Y	-0-		6
-----												
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9155 - 9270	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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.	186	-0-	186	186		186 2		Y	-0-		19
-----												
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8928 - 9118	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		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	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.	96	-0-	96	96		96 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 #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686	- 9390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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.	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735	- 9183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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. 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7				
11	T. A.	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656						
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: 3	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172	
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	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. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192	
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, 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	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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		MCKENDRICK, W. H. ET AL		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	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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125																	
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
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 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-
-----																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292																	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-9				N	-0-					10
10		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-11				N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																	
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276																	
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
-----																	
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990																	
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		3 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
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614																	
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
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268																	
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
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695																	
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.	8	-0-	-0-	-0-	8	8	6	1	2	2	Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-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	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
MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098										
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858										
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-
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					-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-

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	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	1080 N	986	-0-	-94	-0-	51 1	935 2	N	-0-		9
07	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	52 1	967 2	N	-0-		9
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	67 1	1270 2	N	-0-		9
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	59 1	1140 2	N	-0-		9
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	25 1	1098 2	N	-0-		9
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	13 1	1072 2	N	-0-		9

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418			
*06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	106 1	1957 2	Y	8		33
						9 9					
*07	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	108 1	2030 2	Y	-0-		33
*08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	121 1	2283 2	Y	-0-		33
*09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	111 1	2163 2	Y	-0-		33
*10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	51 1	2295 2	Y	-0-		33
*11	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	21 1	1781 2	Y	-0-		33

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339			
06	240 N	65	-0-	-175	-0-	53 1	3 2	Y	8		37
						9 9					
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		37
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		37
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	4		41
						4 9					
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	Y	23		64
						25 9					
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4 1	345 2	Y	-0-	28 6	36

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-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608				
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	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	334 1	5599 2	Y	20	18 1		7
07	5487 X	5470	-0-	-17	-0-	22 9	307 1	Y	5			12
08	5487 X	1165	-0-	-4322	-0-	6 9	72 1	Y	1			13
09	5310 X	2068	-0-	-3242	-0-	1 9	128 1	Y	6	9 1		10
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7 9	413 1	Y	6	12 1		4
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	19 9	368 1	Y	17			21
-----												
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310				
06	1350 N	1126	-0-	-224	-0-	63 1	1060 2	Y	3	2 1		2
07	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	3 9	63 1	Y	2	3 1		1
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	2 9	76 1	Y	2	2 1		1
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	2 9	72 1	Y	4	2 1		3
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	4 9	68 1	Y	2	5 1		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3 9	62 1	Y	3	1 1		2
-----												
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-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461
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	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	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			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295
O											
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			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
O											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
O											
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
O											
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



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			
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	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			
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	PRORATED	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-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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 #: 874	RRCID -> 175211	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3085	- 3103			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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 (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4968 - 5052			
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-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 7230 - 9324				
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	354	3	202	9	N	184	193	1	119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	176	1	91
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3			94
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	10			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			116

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		
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			
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	29	1	40	2	N	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	18	1	27	2	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	N	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 779 - 809		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710  
 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 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		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

06		90 N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	2	N	-0-		-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	2	N	-0-		-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	19	1	27	2	N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	2	N	-0-		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

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

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-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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, W. (WILCOX 2)			//CONT.//	17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5192 - 5245			
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		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-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)				17115 315	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
WORDEN - DROUGHT			WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)				17115 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5282 - 5300			
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	37	1	49	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	Y	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	2	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	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				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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, 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				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	2 T	RRCID ->	056753	COMPL. DATE	02/00/1966	TOTAL DEPTH	2114 PERF. 1308 - 1314			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017 PERF. N/A			
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-
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-

O		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
-----														
CHARAMOUSCA, WEST (2200)		//CONT.//		17115 945	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2070	-	2080
06	90 N	86	-0-	-4	-0-		37	1	49	2	N	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-		16	1	9	2	N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-		30	1	36	2	N	-0-		-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-		23	1	33	2	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		43	1	70	2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		45	1	85	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
GGP EXPLORATION, LTD.				302567						CNTY: ZAPATA				
FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414	-	9446
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				386310						CNTY: ZAPATA				
GARZA, A.		WELL #:		1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207	-	9362
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	Y	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	2	Y	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		6	1	103	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	Y	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	2	Y	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		7	1	137	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE										CNTY: ZAPATA				
		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

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	69 1	1163 2	Y	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	64 1	1158 2	Y	-0-			-0-
08		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	64 1	1127 2	Y	-0-			-0-
09		1230 N	1110	-0-	-120	-0-	59 1	1051 2	Y	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	70 1	1298 2	Y	-0-			-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 2	Y	-0-			-0-
-----													
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27 1	445 2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37 1	659 2	N	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44 1	777 2	N	1			1
							1 9						
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	407 2	N	1			2
							1 9						
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	N	-0-			2
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1 1	13 2	N	1			3
							1 9						
-----													
ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124 1	2080 2	Y	-0-			1
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	120 1	2171 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	120 1	2137 2	Y	-0-			-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	122 1	2177 2	Y	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	126 1	2330 2	Y	-0-			-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	115 1	2186 2	Y	-0-			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051	
06	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	133 1	2237 2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	115 1	2083 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08	3038	X	2144	-0-	-894	-0-	114 1	2030 2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	111 1	1985 2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	117 1	2161 2	Y	-0-			-0-
11	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	101 1	1918 2	Y	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3280	-0-	-170	-0-	185	1	3095	2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	180	1	3241	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	177	1	3143	2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3205	-0-	-185	-0-	170	1	3035	2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	155	1	2957	2	Y	1		1
						1	9						
-----													
ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229	
06	2220 N	1852	-0-	-368	-0-	104	1	1748	2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	102	1	1831	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	96	1	1702	2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	89	1	1597	2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	93	1	1729	2	Y	-0-		-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	98	1	1870	2	Y	-0-		-0-
-----													
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-
-----													
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286	
06	8460 X	8177	-0-	-283	-0-	460	1	7717	2	Y	-0-		10
07	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	511	1	9206	2	Y	4	12 1	2
						4	9						
08	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	432	1	7659	2	Y	-0-		2
09	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	507	1	9058	2	Y	2		4
						2	9						
10	9734 X	8792	-0-	-942	-0-	450	1	8342	2	Y	-0-		4
11	9420 X	4875	-0-	-4545	-0-	243	1	4629	2	Y	3		7
						3	9						
-----													
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470	
06	2070 X	1800	-0-	-270	-0-	101	1	1699	2	Y	-0-		2
07	2139 X	2122	-0-	-17	-0-	111	1	2009	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
08	2139 X	1820	-0-	-319	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1924	-0-	-116	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1830	-0-	-278	-0-	94	1	1736	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1768	-0-	-272	-0-	88	1	1678	2	Y	2		2
						2	9						



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4770 X	3512	-0-	-1258	-0-	198	1	3314	2	Y	-0-	2
07	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	200	1	3615	2	Y	2	1
08	4061 X	3602	-0-	-459	-0-	192	1	3410	2	Y	-0-	1
09	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	190	1	3398	2	Y	-0-	1
10	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	194	1	3593	2	Y	-0-	1
11	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	170	1	3237	2	Y	1	2
						1	9					
ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-	1
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	118	1	2121	2	Y	1	2 1
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	114	1	2022	2	Y	-0-	-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	2015	2	Y	-0-	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	115	1	2126	2	Y	-0-	-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	107	1	2048	2	Y	-0-	-0-
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327
06	4170 X	2212	-0-	-1958	-0-	125	1	2087	2	Y	-0-	3
07	3317 X	2241	-0-	-1076	-0-	118	1	2122	2	Y	1	4 1
08	3317 X	2046	-0-	-1271	-0-	109	1	1937	2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	1778	-0-	-1072	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-	-0-
10	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	102	1	1895	2	Y	-0-	-0-
11	2220 X	1956	-0-	-264	-0-	97	1	1859	2	Y	-0-	-0-
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310				
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	3630 X	2829	-0-	-801	-0-	159	1	2670	2	Y	-0-	4
07	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	167	1	3016	2	Y	2	4 1 2
08	3534 X	2843	-0-	-691	-0-	152	1	2691	2	Y	-0-	2
09	3180 X	859	-0-	-2321	-0-	46	1	813	2	Y	-0-	2
10	3224 X	784	-0-	-2440	-0-	40	1	744	2	Y	-0-	2
11	3090 X	801	-0-	-2289	-0-	40	1	760	2	Y	1	3
						1	9					
-----												
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350				
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470				
06	4320 X	3874	-0-	-446	-0-	218	1	3656	2	Y	-0-	3
07	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	221	1	3985	2	Y	2	5 1 -0-
08	4681 X	3965	-0-	-716	-0-	212	1	3753	2	Y	-0-	-0-
09	4530 X	3662	-0-	-868	-0-	194	1	3468	2	Y	-0-	-0-
10	4340 X	3912	-0-	-428	-0-	200	1	3712	2	Y	-0-	-0-
11	4080 X	2146	-0-	-1934	-0-	107	1	2037	2	Y	2	2
						2	9					
-----												
ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	1	2 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	20	1	1	16	2	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	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	161	1	2691	2	Y	-0-	9
07	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	155	1	2798	2	Y	1	2 1 8
08	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	163	1	2895	2	Y	1	9
09	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	150	1	2676	2	Y	1	10
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	154	1	2854	2	Y	1	11
11	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	142	1	2705	2	Y	1	12
						1	9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	570 N	406	-0-	-164	-0-	23	1	383	2	N	-0-	-0-
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	17	1	306	2	N	-0-	-0-
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1	248	2	N	-0-	-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	20	1	349	2	N	-0-	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548
06	5190 X	4982	-0-	-208	-0-	280	1	4702	2	Y	-0-	4
07	5363 X	4831	-0-	-532	-0-	254	1	4575	2	Y	2	4 1 2
08	5363 X	3369	-0-	-1994	-0-	180	1	3189	2	Y	-0-	2
09	5190 X	4230	-0-	-960	-0-	224	1	4006	2	Y	-0-	2
10	5239 X	4104	-0-	-1135	-0-	210	1	3894	2	Y	-0-	2
11	4980 X	3988	-0-	-992	-0-	199	1	3788	2	Y	1	3
-----												
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	30	1	504	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	29	1	528	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	28	1	495	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	28	1	521	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	248	1	4150	2	Y	-0-	10
07	4247 X	4039	-0-	-208	-0-	212	1	3825	2	Y	2	4 1 8
08	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	216	1	3831	2	Y	1	9
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	220	1	3929	2	Y	1	10
10	4557 X	4149	-0-	-408	-0-	212	1	3936	2	Y	1	11
11	4410 X	3889	-0-	-521	-0-	194	1	3694	2	Y	1	12
-----												
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-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
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-			Y			-0-	-0-
07		14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	Y			-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3			Y			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
-----												
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
06		660 N	660	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	558	-0-	-465	29	1	529	2	Y	-0-	-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	45	1	800	2	Y	-0-	-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-	-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	44	1	824	2	Y	-0-	-0-
11		810 N	630	-0-	-180	31	1	599	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
06		2040 N	1990	-0-	-50	112	1	1878	2	Y	-0-	2
07		2136 N	2136	-0-	-0-	112	1	2023	2	Y	1	2 1 1
08		2108 N	1972	-0-	-136	105	1	1867	2	Y	-0-	1
09		2019 N	2019	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	-0-	1
10		2139 N	1759	-0-	-380	90	1	1669	2	Y	-0-	1
11		1920 N	1634	-0-	-286	81	1	1553	2	Y	-0-	1
-----												
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
06		3507 X	3507	-0-	-0-	197	1	3310	2	Y	-0-	1
07		3269 X	3269	-0-	-0-	172	1	3095	2	Y	2	3 1 -0-
08		4297 X	4297	-0-	-0-	229	1	4068	2	Y	-0-	-0-
09		3948 X	3948	-0-	-0-	209	1	3739	2	Y	-0-	-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	255	1	4734	2	Y	-0-	-0-
11		4170 X	3286	-0-	-884	164	1	3121	2	Y	1	1
-----												
ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
06		180 N	157	-0-	-23	9	1	148	2	Y	-0-	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	147	-0-	-8	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
11		180 N	112	-0-	-68	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
06		3060 X	2830	-0-	-230	159	1	2671	2	Y	-0-	1
07		3100 X	2911	-0-	-189	153	1	2757	2	Y	1	2 1 -0-
08		3100 X	2733	-0-	-367	146	1	2587	2	Y	-0-	-0-
09		3000 X	2623	-0-	-377	139	1	2484	2	Y	-0-	-0-
10		3038 X	2749	-0-	-289	141	1	2608	2	Y	-0-	-0-
11		2820 X	2573	-0-	-247	128	1	2444	2	Y	1	1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332	
M	O	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
-----									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	6 1	Y	-0-	-0-
-----									
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310	
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	19 1	Y	-0-	-0-
07	496 N	377	-0-	-119	-0-	20 1	Y	-0-	-0-
08	434 N	217	-0-	-217	-0-	12 1	Y	-0-	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	1	1
						1 9			
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	Y	-0-	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	1	2
						1 9			
-----									
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174	
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	103 1	Y	-0-	2
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	1	1
						1 9		2 1	
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	104 1	Y	-0-	1
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-	1
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	103 1	Y	-0-	1
11	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	92 1	Y	-0-	1
-----									
GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	18 1	Y	-0-	-0-
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	21 1	Y	-0-	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	18 1	Y	-0-	-0-
-----									
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116	
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	54 1	Y	-0-	-0-
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	53 1	Y	-0-	-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	54 1	Y	-0-	-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	50 1	Y	-0-	-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	50 1	Y	-0-	-0-
11	990 N	881	-0-	-109	-0-	44 1	Y	-0-	-0-

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	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	3120 X	2752	-0-	-368	-0-	155	1	2597	2	Y	-0-	11
07	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	165	1	2984	2	Y	1	8
						1	9					
08	3255 X	3251	-0-	-4	-0-	173	1	3078	2	Y	-0-	8
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	168	1	2998	2	Y	1	9
						1	9					
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	162	1	3008	2	Y	-0-	9
11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	151	1	2870	2	Y	1	10
						1	9					
-----												
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152			
06	1830 N	1680	-0-	-150	-0-	95	1	1585	2	Y	-0-	1
07	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	94	1	1687	2	Y	1	-0-
						1	9					
08	1891 N	1017	-0-	-874	-0-	54	1	962	2	Y	1	1
						1	9					
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-	1
10	1767 N	1288	-0-	-479	-0-	66	1	1222	2	Y	-0-	1
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	Y	-0-	1
-----												
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026			
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	79	1	1423	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	76	1	1357	2	Y	-0-	-0-
10	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	75	1	1400	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	68	1	1303	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060			
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	39	1	650	2	Y	-0-	-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	34	1	649	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505			
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	2	Y	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	17	1	316	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530			
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	Y	-0-	-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	-0-	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-	-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451			
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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	
						1	9						
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	1	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	2	
						1	9						
-----													
ALFONSO		WELL #:		14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097			
06	360 N	114	-0-	-246	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	94	-0-	-278	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	-0-	
-----													
ALFONSO		WELL #:		13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138			
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	Y	-0-	8	
07	2046 N	1503	-0-	-543	-0-	79	1	1423	2	Y	1	7	
						1	9				2	1	
08	1891 N	1466	-0-	-425	-0-	78	1	1388	2	Y	-0-	7	
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-	7	
10	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	71	1	1324	2	Y	-0-	7	
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-	7	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304			
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-	-0-	
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	2	Y	-0-	-0-	
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-	-0-	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	-0-	-0-	
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	46	1	851	2	Y	-0-	-0-	
11	870 N	763	-0-	-107	-0-	38	1	725	2	Y	-0-	-0-	
-----													
LEONARDO		WELL #:		22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248			
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	14	1	240	2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	284	-0-	-119	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	2	Y	-0-	-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-	-0-	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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									
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	390 N	312	-0-	-78	-0-	18	1	294	2	Y	-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	2
-----											
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170			
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1	200	2	Y	1
						1	9				
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1
						1	9				2
-----											
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-
-----											
ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317			
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	141	1	2358	2	Y	-0-
07	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	133	1	2392	2	Y	1
						1	9				3
08	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	133	1	2368	2	Y	-0-
09	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	127	1	2278	2	Y	-0-
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	128	1	2446	2	Y	1
						1	9				1



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					2
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	1	1			1
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					1
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					1
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					1
-----																
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-
-----																
ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176								
06	960 N	476	-0-	-484	-0-	27	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	487	-0-	-505	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	200	-0-	-250	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196								
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	89	-0-	-271	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 2	Y	-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284		
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	9 1	166 2	Y	-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-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	3060	X	744	-0-	-2316	-0-	42	1	702	2	Y	-0-		13
07	7161	X	4887	-0-	-2274	-0-	257	1	4628	2	Y	2	10 1	5
08	7161	X	5576	-0-	-1585	-0-	297	1	5278	2	Y	1		6
09	6930	X	3490	-0-	-3440	-0-	185	1	3304	2	Y	1		7
10	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	181	1	3365	2	Y	1		8
11	5400	X	3490	-0-	-1910	-0-	174	1	3313	2	Y	3		11
-----														
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-
-----														
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 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-
-----														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168								
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978								
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887								
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	29	1	517	2	Y	1					1
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	28	1	492	2	Y	1					2
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	26	1	486	2	Y	1					3
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	24	1	466	2	Y	1					4
-----																
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-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787		
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-
-----										
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	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45 1	750 2	Y	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 2	Y	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33 1	591 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	31 1	554 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	30 1	560 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	27 1	520 2	Y	-0-	-0-
-----										
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-
-----										
ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300		
M	O	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	
-----											
GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	13	-0-	-204	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-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-	
-----											
A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095		
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5940 X	5328	-0-	-612	-0-	300	1	5028	2	N	-0-	23
07	6076 X	5443	-0-	-633	-0-	286	1	5154	2	N	3 10 1	16
08	6076 X	5405	-0-	-671	-0-	288	1	5116	2	N	1	17
09	5850 X	5290	-0-	-560	-0-	280	1	5009	2	N	1	18
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	311	1	5773	2	N	1	19
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	294	1	5604	2	N	2	21
-----												
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
06	1854 X	1570	-0-	-284	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-	-0-
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-	-0-
08	1023 X	955	-0-	-68	-0-	51	1	904	2	Y	-0-	-0-
09	990 X	816	-0-	-174	-0-	43	1	773	2	Y	-0-	-0-
10	1984 X	723	-0-	-1261	-0-	37	1	686	2	Y	-0-	-0-
11	1560 X	761	-0-	-799	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A
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		WELL #:		561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
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		WELL #:		857512	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288
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-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512									
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A		1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372	
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	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-
-----													
GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B		1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366	
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-
-----													
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	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-		-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-		-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	758	2	Y	-0-		-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	34	1	624	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	544	-0-	-236	-0-	27	1	517	2	Y	-0-		-0-
-----													
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
-----													
ALFONSO		WELL #: 3			RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550	
06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	95	1	1585	2	Y	-0-		7
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	2	Y	1	1 1	7
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	2	Y	-0-		7
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	113	1	2014	2	Y	-0-		7
10	2356 N	2104	-0-	-252	-0-	108	1	1996	2	Y	-0-		7
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	105	1	2010	2	Y	1		8
-----													
PORRAS GAS UNIT		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-



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, L. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580
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	1050 N	999	-0-	-51	-0-	56	1	943	2	N	-0-	1
07	1116 N	988	-0-	-128	-0-	52	1	935	2	N	1	-0-
						1	9				2	1
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	54	1	963	2	N	-0-	-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	88	1	1575	2	N	-0-	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-	-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026
06	2700 X	2198	-0-	-502	-0-	124	1	2074	2	Y	-0-	3
07	3100 X	2210	-0-	-890	-0-	116	1	2093	2	Y	1	1
						1	9					
08	3100 X	2438	-0-	-662	-0-	130	1	2308	2	Y	-0-	1
09	3000 X	2238	-0-	-762	-0-	119	1	2119	2	Y	-0-	1
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	2	Y	-0-	1
11	2370 N	2318	-0-	-52	-0-	115	1	2202	2	Y	1	2
						1	9					
-----												
ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	-0-
-----												
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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	2	Y	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	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-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386			
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	210	N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-	-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	Y	-0-	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	330	N	249	-0-	-81	-0-	14 1	235 2	Y	-0-	-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	13 1	228 2	Y	-0-	-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	Y	-0-	-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y	-0-	-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	-0-	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564			
06	450	X	120	-0-	-330	-0-	7 1	113 2	Y	-0-	6
07	465	X	90	-0-	-375	-0-	5 1	83 2	Y	2	2
							2 9				
08	465	X	303	-0-	-162	-0-	16 1	287 2	Y	-0-	2
09	210	X	26	-0-	-184	-0-	1 1	24 2	Y	1	3
							1 9				
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	23 1	426 2	Y	-0-	3
11	300	X	187	-0-	-113	-0-	9 1	177 2	Y	1	4
							1 9				
-----											
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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS 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-

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-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	2040 X	1317	-0-	-723	-0-	74	1	1243	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1002	-0-	-1106	-0-	53	1	948	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1922 X	1348	-0-	-574	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-			-0-
09	1830 X	1792	-0-	-38	-0-	95	1	1697	2	Y	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	52	1	990	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

06	240 N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	164	-0-	-84	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680						
M	O	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-
-----														
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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	23	1	415	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	22	1	385	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	4	1	73	2	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-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422			
M	O	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-	
-----											
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-	
-----											
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431			
06	420 N	63	-0-	-357	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-	
07	434 N	235	-0-	-199	-0-	12 1	223 2	Y	-0-	-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-	-0-	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	26	-0-	-222	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	3 1	49 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-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3960 X	3640	-0-	-320	-0-	205 1	3435 2	Y	-0-			2
07		4464 X	3320	-0-	-1144	-0-	174 1	3144 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
08		4464 X	3126	-0-	-1338	-0-	167 1	2959 2	Y	-0-			1
09		4320 X	3052	-0-	-1268	-0-	162 1	2890 2	Y	-0-			1
10		3782 X	3167	-0-	-615	-0-	162 1	3005 2	Y	-0-			1
11		3630 X	2965	-0-	-665	-0-	148 1	2816 2	Y	1			2
							1 9						
-----													
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-
-----													
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9336
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	43 1	717 2	N	-0-		46
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	43 1	778 2	N	2	4 1	44
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	2 9					
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	760 2	N	1		45
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	1 9					
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	41 1	731 2	N	5		50
						6 9					
						41 1	760 2	N	6		56
						7 9					
						37 1	712 2	N	1		57
						1 9					
-----											
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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 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-
-----											
LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254			
06	3510 X	3408	-0-	-102	-0-	192 1	3216 2	N	-0-		2
07	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	187 1	3377 2	N	2	4 1	-0-
						2 9					
08	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	189 1	3357 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3441	-0-	-69	-0-	182 1	3259 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	183 1	3398 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3369	-0-	-81	-0-	168 1	3200 2	N	1		1
						1 9					
-----											
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-



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF. 9358 - 12306
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-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	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44 1	743 2	N	-0-		-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	42 1	749 2	N	-0-		-0-
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	42 1	739 2	N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	N	-0-		-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	41 1	757 2	N	-0-		-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38 1	723 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9540 - 9552
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	406 2	Y	-0-		-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29 1	518 2	Y	-0-		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29 1	522 2	Y	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	453 2	Y	1		1
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	26 1	487 2	Y	-0-		1
*11	540 N	381	-0-	-159	-0-	19 1	362 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 9339 - 10022
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	98 1	1645 2	Y	-0-		24
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	103 1	1861 2	Y	1	2 1	23
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104 1	1850 2	Y	-0-		23
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	99 1	1775 2	Y	-0-		23
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	104 1	1924 2	Y	-0-		23
11	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	89 1	1691 2	Y	-0-		23

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-			3
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	4	1	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156		
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-			3
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-			3
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			3
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-			3
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-			3
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			3
-----														
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	10 2	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	10 2	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	11 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204			
06	2760 X	2682	-0-	-78	-0-	151	1	Y	-0-		13
07	2821 N	2771	-0-	-50	-0-	146	1	Y	1	1 1	13
08	2759 N	2731	-0-	-28	-0-	146	1	Y	-0-		13
09	2670 N	2628	-0-	-42	-0-	139	1	Y	-0-		13
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	-0-		13
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	1		14
-----											
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136			
06	4110 X	3183	-0-	-927	-0-	179	1	Y	-0-		9
07	4123 X	3842	-0-	-281	-0-	202	1	Y	2	3 1	8
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	239	1	Y	1		9
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	216	1	Y	1		10
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	1		11
11	4350 X	3302	-0-	-1048	-0-	164	1	Y	1		12
-----											
ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214			
06	1050 N	329	-0-	-721	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
07	1364 N	417	-0-	-947	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
08	961 N	456	-0-	-505	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
-----											
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	39	1	696	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	37	1	668	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	36	1	666	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	32	1	613	2	Y	-0-	-0-
-----												
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-
-----												
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068				
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-	-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	Y	-0-	-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-	-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	48	1	919	2	Y	-0-	-0-
-----												
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	720 N	480	-0-	-240	-0-	27	1	453	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	613	-0-	-162	-0-	32	1	581	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	35	1	627	2	Y	-0-	-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	29	1	544	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152	
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-
-----												
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

06	1590 N	1343	-0-	-247	-0-	76	1	1267	2	Y	-0-			2
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	98	1	1765	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	84	1	1490	2	Y	-0-			1
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	Y	-0-			1
10	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-			1
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-			1

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	25	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	22	1	410	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

06	270 N	154	-0-	-116	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

06	2310 N	1810	-0-	-500	-0-	102	1	1708	2	Y	-0-			9
07	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	103	1	1865	2	Y	1	3	1	7
						1	9							
08	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-			7
09	1800 N	703	-0-	-1097	-0-	37	1	666	2	Y	-0-			7
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-			7
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-			7

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242

06	780 N	693	-0-	-87	-0-	39	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	678	-0-	-159	-0-	36	1	642	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	39	1	688	2	Y	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	1			1
						1	9							
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	-0-			1
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	1			2
						1	9							

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197								
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-	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-
-----																
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883								
06	1140 N	571	-0-	-569	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	711	-0-	-467	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810								
06	3000 N	3079	-0-	79	1755	173	1	2906	2	Y	-0-					4
07	3100 N	3871	-0-	771	2526	203	1	3667	2	Y	1	3	1			2
08	6699 X	4173	-0-	-2526	-0-	223	1	3950	2	Y	-0-					2
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	240	1	4296	2	Y	1					3
10	4774 X	4087	-0-	-687	-0-	209	1	3878	2	Y	-0-					3
11	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	175	1	3338	2	Y	2					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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1020 N	643	-0-	-377	-0-	36 1	607 2	Y	-0-		-0-
07		899 N	578	-0-	-321	-0-	30 1	548 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	670	-0-	-74	-0-	36 1	634 2	Y	-0-		-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	46 1	821 2	Y	-0-		-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	Y	-0-		-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 2	Y	-0-		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
06		720 N	604	-0-	-116	-0-	34 1	570 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	39 1	709 2	Y	-0-		-0-
08		682 N	474	-0-	-208	-0-	25 1	449 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	364	-0-	-236	-0-	19 1	345 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	358	-0-	-386	-0-	18 1	340 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	373	-0-	-77	-0-	19 1	354 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	Y	-0-		2
07		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	123 1	2216 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	204 1	3617 2	Y	-0-		1
09		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	122 1	2190 2	Y	-0-		1
10		2325 X	1433	-0-	-892	-0-	73 1	1360 2	Y	-0-		1
11		3000 X	1163	-0-	-1837	-0-	58 1	1104 2	Y	1		2
							1 9					
-----												
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		2040 N	1708	-0-	-332	-0-	96 1	1612 2	Y	-0-		5
07		2666 N	2263	-0-	-403	-0-	119 1	2143 2	Y	1	4 1	2
							1 9					
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	143 1	2545 2	Y	-0-		2
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	132 1	2356 2	Y	-0-		2
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	129 1	2397 2	Y	-0-		2
11		2610 N	2376	-0-	-234	-0-	118 1	2257 2	Y	1		3
							1 9					
-----												
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175
06		2520 X	2219	-0-	-301	-0-	125 1	2094 2	Y	-0-		15
07		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	128 1	2311 2	Y	1	2 1	14
							1 9					
08		2573 X	2498	-0-	-75	-0-	133 1	2364 2	Y	1		15
							1 9					
09		2430 X	2332	-0-	-98	-0-	123 1	2208 2	Y	1		16
							1 9					
10		2449 N	2425	-0-	-24	-0-	124 1	2300 2	Y	1		17
							1 9					
11		2430 N	2260	-0-	-170	-0-	113 1	2146 2	Y	1		18
							1 9					



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984		
M	O	GAS 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	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	1764	-0-	-756	-0-	99	1	1665	2	Y	-0-		4
07	1488 X	483	-0-	-1005	-0-	25	1	456	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
08	1116 X	363	-0-	-753	-0-	19	1	344	2	Y	-0-		2
09	1770 X	132	-0-	-1638	-0-	7	1	124	2	Y	1		3
						1	9						
10	1829 X	247	-0-	-1582	-0-	13	1	233	2	Y	1		4
						1	9						
11	1770 X	96	-0-	-1674	-0-	5	1	90	2	Y	1		5
						1	9						
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008					
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-		-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	1		1
						1	9						
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	1		2
						1	9						
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	1		3
						1	9						
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	1		4
						1	9						
-----													
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-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186					
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 A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10136 - 11343					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 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 #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190831		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	Y	1		1
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	1 9	249 2	Y	1		2
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 9	254 2	Y	1		3
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9	243 2	Y	1		4
-----											
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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60 1	501 2	N	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	63 1	526 2	N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	63 1	508 2	N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62 1	522 2	N	-0-		-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	59 1	494 2	N	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	814 N	814	-0-	-0-	-0-	90 1	724 2	N	-0-		-0-
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	91 1	760 2	N	-0-		-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	103 1	860 2	N	-0-		-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	93 1	758 2	N	-0-		-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94 1	782 2	N	-0-		-0-
11	930 N	787	-0-	-143	-0-	85 1	702 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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10047 - 10220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	70 1	567 2	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47 1	392 2	N	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45 1	377 2	N	-0-		-0-
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	16 1	133 2	N	-0-		-0-
10	403 N	154	-0-	-249	-0-	17 1	137 2	N	-0-		-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	12 1	100 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-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9350 - 10050	
06	1020 N	880	-0-	-140	-0-	50 1	830 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	52 1	935 2	Y	-0-		-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	57 1	1004 2	Y	-0-		-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52 1	934 2	Y	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54 1	1004 2	Y	-0-		-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53 1	1008 2	Y	-0-		-0-

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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786					
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-
-----													
ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990					
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	Y	-0-		21
07	651 N	309	-0-	-342	-0-	16	1	293	2	Y	-0-		21
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-		21
09	630 N	439	-0-	-191	-0-	23	1	416	2	Y	-0-		21
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-		21
11	900 N	350	-0-	-550	-0-	17	1	333	2	Y	-0-		21
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944	
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	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 AA		WELL #: 26		RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219	
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, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034	
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-
-----									
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	6 1	106 2	Y	-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 2	Y	-0-
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 2	Y	-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-				-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 B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288	
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 #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804	
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778						
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	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746						
06	5010 X	4803	-0-	-207	-0-	270	1	4533	2	Y	-0-			4
07	5053 X	4535	-0-	-518	-0-	238	1	4295	2	Y	-0-	5	1	1
08	5394 X	4410	-0-	-984	-0-	235	1	4175	2	Y	-0-			1
09	5220 X	4418	-0-	-802	-0-	234	1	4184	2	Y	-0-			1
10	4960 X	4539	-0-	-421	-0-	232	1	4307	2	Y	-0-			1
11	4800 X	4402	-0-	-398	-0-	219	1	4182	2	Y	-0-			2
-----														
LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806						
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-			2
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	125	1	2310	2	Y	-0-			3
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-			4
-----														
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-



CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

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	2430 N	2320	-0-	-110	-0-	131	1	2189	2	Y	-0-			8
07	2480 N	2216	-0-	-264	-0-	116	1	2099	2	Y	1	2	1	7
							1		9					
08	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	124	1	2207	2	Y	-0-			7
09	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	119	1	2136	2	Y	-0-			7
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	121	1	2241	2	Y	-0-			7
11	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-			7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	380	-0-	-302	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	355	-0-	-234	-0-	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 10782	
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-	
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-	
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10079 - 10089	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	3390	X	2943	-0-	-447	-0-	166	1	2777	2	Y	-0-	10
07	3193	X	1714	-0-	-1479	-0-	90	1	1622	2	Y	2	10
							2	9					
08	3751	X	2172	-0-	-1579	-0-	116	1	2056	2	Y	-0-	10
09	3630	X	1458	-0-	-2172	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-	10
10	3751	X	1286	-0-	-2465	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-	10
11	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	102	1	1944	2	Y	1	11
							1	9					
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-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	413 2	Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	38 1	633 2	Y	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37 1	668 2	Y	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48 1	853 2	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36 1	638 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	505	-0-	-208	-0-	26 1	479 2	Y	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38 1	730 2	Y	-0-			-0-
-----												
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-
-----												
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388			
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		690 N	564	-0-	-126	-0-	32 1	532 2	Y	-0-			-0-
07		713 N	575	-0-	-138	-0-	30 1	545 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	613	-0-	-38	-0-	33 1	580 2	Y	-0-			-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	1			1
							1 9						
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	Y	-0-			1
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	574 2	Y	1			2
							1 9						
-----													
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-
-----													
ALFONSO		WELL #:		28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039			
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	9 1	168 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 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		840 N	396	-0-	-444	-0-	22 1	374 2	Y	-0-			-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	661 2	Y	-0-			-0-
08		558 N	523	-0-	-35	-0-	28 1	495 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	481	-0-	-232	-0-	25 1	456 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	21 1	408 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
M	O	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	660 N	622	-0-	-38	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	2	Y	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	31	1	595	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128			
06	480 N	333	-0-	-147	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	22	1	411	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	19	1	366	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224			
06	3210 X	3027	-0-	-183	-0-	170	1	2857	2	Y	-0-	8
07	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	163	1	2941	2	Y	1	7
08	3317 X	2642	-0-	-675	-0-	141	1	2501	2	Y	-0-	7
09	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	157	1	2807	2	Y	1	8
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	174	1	3236	2	Y	-0-	8
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	149	1	2847	2	Y	2	10
-----												
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194			
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	30	1	509	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	29	1	530	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202			
06	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			Y	-0-	18
07	1984 N	1452	-0-	-532	-0-	1451	2	1	9	Y	1	17
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1	18
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	19
10	1612 X	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	1	9	Y	1	20
11	1680 X	1342	-0-	-338	-0-	1341	2	1	9	Y	1	21
-----												
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870			
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-	-0-

-----														
CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1830	N	1560	-0-	-270	-0-	88	1	1472	2	Y	-0-		1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-		-0-
09	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	70	1	1256	2	Y	-0-		-0-
10	1891	N	1125	-0-	-766	-0-	58	1	1067	2	Y	-0-		-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1580	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10058 - 10281		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-		1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	18	1	318	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	20	1	363	2	Y	-0-		-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9067 - 9992		
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	329	1	2664	2	N	-0-		-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	294	1	2442	2	N	-0-		-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	303	1	2524	2	N	-0-		-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	295	1	2399	2	N	-0-		-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	298	1	2498	2	N	-0-		-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	303	1	2518	2	N	-0-		-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126		
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	44	1	739	2	Y	-0-		-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	45	1	804	2	Y	-0-		-0-
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	44	1	778	2	Y	-0-		-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-		-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	Y	-0-		-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	-0-		-0-

-----											
CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 - 9804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-
-----											
ALFONSO				WELL #:	34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10006 - 10056
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	21 1	358 2	Y	-0-	-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	21 1	377 2	Y	-0-	-0-
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	21 1	378 2	Y	-0-	-0-
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	20 1	362 2	Y	-0-	-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-	-0-
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	19 1	365 2	Y	-0-	-0-
-----											
ASCHE				WELL #:	98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9184 - 9836
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	Y	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	-0-	-0-
11		330 N	234	-0-	-96	-0-	12 1	222 2	Y	-0-	-0-
-----											
ALFONSO				WELL #:	31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 9174 - 10201
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	Y	-0-	-0-
07		930 N	923	-0-	-7	-0-	48 1	875 2	Y	-0-	-0-
08		961 N	923	-0-	-38	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55 1	976 2	Y	-0-	-0-
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	48 1	899 2	Y	-0-	-0-
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	44 1	837 2	Y	-0-	-0-
-----											
ASCHE				WELL #:	101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624 PERF.10246 - 12178
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	69 1	1149 2	Y	-0-	1
07		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	59 1	1060 2	Y	1	2 1
							1 9				
08		1178 N	880	-0-	-298	-0-	47 1	833 2	Y	-0-	-0-
09		1230 N	844	-0-	-386	-0-	45 1	799 2	Y	-0-	-0-
10		1116 N	882	-0-	-234	-0-	45 1	837 2	Y	-0-	-0-
11		840 N	826	-0-	-14	-0-	41 1	785 2	Y	-0-	-0-
-----											
ASCHE				WELL #:	100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600 PERF.10233 - 12177
06		2190 N	2159	-0-	-31	-0-	122 1	2037 2	Y	-0-	1
07		2263 N	2130	-0-	-133	-0-	112 1	2017 2	Y	1	2 1
							1 9				
08		2356 N	2281	-0-	-75	-0-	122 1	2159 2	Y	-0-	-0-
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	118 1	2104 2	Y	-0-	-0-
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	121 1	2240 2	Y	-0-	-0-
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	111 1	2124 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188		
M	O	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	600 N	562	-0-	-38	-0-		32	1	530	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-		30	1	544	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-		30	1	538	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-		29	1	512	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-		30	1	553	2	Y	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-		28	1	534	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229		
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		26	1	435	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-		23	1	411	2	Y	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-		18	1	326	2	Y	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		15	1	260	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	236	-0-	-198	-0-		12	1	224	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-		15	1	289	2	Y	-0-		-0-
-----														
ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016		
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		127	1	1025	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-		124	1	1033	2	N	-0-		-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		142	1	1182	2	N	-0-		-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		135	1	1094	2	N	-0-		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		125	1	1049	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-		117	1	969	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-	15877						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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	840 N	816	-0-	-24	-0-		46	1	770	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	856	-0-	-12	-0-		45	1	811	2	Y	-0-		-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-		45	1	794	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	755	-0-	-55	-0-		40	1	715	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	864	-0-	-4	-0-		44	1	820	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-		40	1	762	2	Y	-0-		-0-



CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

06	2400 N	2217	-0-	-183	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-			8
07	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	116	1	2100	2	Y	1	2 1		7
						1	9							
08	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	120	1	2133	2	Y	-0-			7
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-			7
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	-0-			7
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	105	1	2009	2	Y	-0-			7

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-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	434	-0-	-46	-0-		24 1	410 2	Y	-0-		7
07	527 N	385	-0-	-142	-0-		20 1	365 2	Y	-0-		7
08	527 N	430	-0-	-97	-0-		23 1	407 2	Y	-0-		7
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-		23 1	404 2	Y	-0-		7
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-		25 1	472 2	Y	-0-		7
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		25 1	484 2	Y	-0-		7
-----												
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10070 - 10094
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 ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10055 - 10100
06	540 N	456	-0-	-84	-0-		26 1	430 2	Y	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-		36 1	648 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	441	-0-	-86	-0-		24 1	417 2	Y	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-		25 1	441 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	407	-0-	-275	-0-		21 1	386 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-		18 1	339 2	Y	-0-		-0-
-----												
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-		48 1	808 2	Y	-0-		-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-		37 1	674 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	567	-0-	-115	-0-		30 1	537 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	435	-0-	-225	-0-		23 1	412 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	389	-0-	-324	-0-		20 1	369 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		69 1	1311 2	Y	-0-		-0-

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS 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-				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	3690	X	2552	-0-	-1138	-0-	144	1	2408	2	Y	-0-		2
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	207	1	3731	2	Y	1	3 1	-0-
								1						
08	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	166	1	2943	2	Y	-0-		-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	196	1	3498	2	Y	-0-		-0-
10	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	160	1	2958	2	Y	-0-		-0-
11	3810	X	3024	-0-	-786	-0-	151	1	2872	2	Y	1		1
								1						
-----														
GARZA, A.			WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9838		
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	40	1	664	2	Y	-0-		2
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	46	1	826	2	Y	1	2 1	1
								1						
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	47	1	834	2	Y	-0-		1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	-0-		1
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-		1
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1	666	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078				
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-	3	
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-	3	
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		Y	-0-	3	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	3	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	3	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-	3	
-----												
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	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-	
-----												
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	5490 X	5275	-0-	-215	-0-	297	1	4978	2	N	-0-	17
07	6138 X	5209	-0-	-929	-0-	273	1	4932	2	N	4	9
						4	9					
08	6138 X	5391	-0-	-747	-0-	288	1	5102	2	N	1	10
						1	9					
09	5940 X	5231	-0-	-709	-0-	277	1	4953	2	N	1	11
						1	9					
10	5704 X	5606	-0-	-98	-0-	287	1	5318	2	N	1	12
						1	9					
11	5280 X	5094	-0-	-186	-0-	254	1	4837	2	N	3	15
						3	9					

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	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 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	7410	X	6660	-0-	-750	-0-	375	1	6285	2	N	-0-	22
07	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	360	1	6497	2	N	3	15
							3	9					
08	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	374	1	6643	2	N	1	16
							1	9					
09	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	350	1	6260	2	N	1	17
							1	9					
10	7099	X	6760	-0-	-339	-0-	346	1	6413	2	N	1	18
							1	9					
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	356	1	6784	2	N	2	20
							2	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----															
ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF. 9684 - 9710				
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-
-----															
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-
-----															
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10022 - 10194				
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	Y	-0-				-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-				-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-				-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-				-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	-0-				-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS 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	270 N	209	-0-	-61	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			8
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	2	1	6
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			6
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	1			7
						1	9							
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	1			8
						1	9							
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1			9
						1	9							

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	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	171	1	2861	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	173	1	3113	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	161	1	2866	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	1508	-0-	-1522	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	1844	-0-	-1442	-0-	94	1	1750	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	1488	-0-	-1692	-0-	74	1	1414	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	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

06	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	433	1	7254	2	N	-0-			8
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	420	1	7572	2	N	2	7	1	3
						2	9							
08	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	451	1	7998	2	N	-0-			3
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	456	1	8159	2	N	1			4
						1	9							
10	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	461	1	8551	2	N	-0-			4
11	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	448	1	8536	2	N	2			6
						2	9							



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874	
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-

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	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-		-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	2	N	-0-		-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-		-0-
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	25	1	440	2	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-		-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106	
06	540 N	354	-0-	-186	-0-	20	1	334	2	N	-0-		1
07	496 N	362	-0-	-134	-0-	19	1	342	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	2	N	-0-		-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	2	N	-0-		-0-
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	16	1	293	2	N	-0-		-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	13	1	246	2	N	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150	
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-		19
07	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	88	1	1582	2	N	1	4 1	16
						1	9						
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	88	1	1566	2	N	1		17
						1	9						
09	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	84	1	1502	2	N	1		18
						1	9						
10	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	84	1	1549	2	N	1		19
						1	9						
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	76	1	1456	2	N	1		20
						1	9						

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	110	1	1850	2	N	-0-					1
07	2077 N	1761	-0-	-316	-0-	92	1	1668	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
08	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	111	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	93	1	1670	2	N	-0-					-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	94	1	1784	2	N	1					1
						1	9									
FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198								
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	85	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	79	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	N	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	N	-0-					-0-
11	690 N	550	-0-	-140	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206								
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	-0-					1
07	1054 N	355	-0-	-699	-0-	19	1	335	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
08	899 N	11	-0-	-888	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	780 N	6	-0-	-774	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076		
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 #: 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-	-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-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 10924
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-
-----												
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-

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 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		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								
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					142
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					142
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	13	72	1			83
							14	9									
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					83
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					83
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					83
-----																	
RUNNING, W. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825								
06		300 N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					38
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					38
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					38
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					38
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					38
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					38
-----																	
RUNNING W.			WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744								
06		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	67	1	1092	2	Y	2					100
							2	9									
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	2	Y	3					103
							3	9									
08		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	70	1	1095	2	Y	1					104
							1	9									
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	2					106
							2	9									
10		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	69	1	1018	2	Y	16					122
							18	9									
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	16					138
							18	9									
-----																	
STATE-RUNNING "W" 598			WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440								
06		3000 X	2899	-0-	-101	-0-	168	1	2731	2	N	-0-					117
07		2945 X	2706	-0-	-239	-0-	167	1	2539	2	N	-0-					117
08		2852 X	2604	-0-	-248	-0-	157	1	2445	2	N	2	106	1			13
							2	9									
09		2910 X	2429	-0-	-481	-0-	153	1	2276	2	N	-0-					13
10		2697 N	2384	-0-	-313	-0-	151	1	2233	2	N	-0-					13
11		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	N	-0-					13

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	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	AMT CODE	BALANCE
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3532 2	825 9	Y	750	910 1	75
07	4464 X	4146	-0-	-318	-0-	3335 2	811 9	Y	737	541 1	271
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	3984 2	826 9	Y	751	902 1	120
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	3785 2	814 9	Y	740	741 1	119
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	3823 2	839 9	Y	763	732 1	150
11	4320 X	4254	-0-	-66	-0-	3506 2	748 9	Y	680	721 1	109

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6388 - 6424	
06	2430 N	2138	-0-	-292	-0-	2138 2		Y	-0-		6
07	2449 N	1876	-0-	-573	-0-	1876 2		Y	-0-		6
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-		6
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-		6
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-		6
11	2220 N	1901	-0-	-319	-0-	1901 2		Y	-0-		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			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10808 - 11002	
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		95
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		95
08	3100 X	117	-0-	-2983	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		95
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	131 1	3025 2	Y	42		137
						46 9					
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	165 1	5339 2	Y	335	316 1	156
						369 9					
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	214 1	3880 2	Y	106	163 1	99
						117 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	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	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			45
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			45
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			45
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			45
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-			8 1	268 2	Y	18	42 1		21
								20 9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1		8
-----														
LEFNER ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	230701	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10778 - 11030			
06	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023														
-----														
LEFNER ET AL GU		WELL #:		3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10960 - 11094			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154 1		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2023 - WELL PLUGGED 4/18/2023														
-----														
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920 - 11180			
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			21
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-			86 1	1972 2	Y	11			32
								12 9						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-			51 1	1645 2	Y	11			43
								12 9						
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			96 1	1739 2	Y	27	42 1		28
								30 9						
-----														
AMES ET AL GU		WELL #:		4	RRCID ->	244685	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10896 - 10986			
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			33
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			33
08	5053 X	21	-0-	-5032	-0-			1 1	20 2	N	-0-			33
09	2070 X	2035	-0-	-35	-0-			85 1	1950 2	N	-0-			33
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-			170 1	5508 2	N	-0-			33
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-			432 1	7843 2	N	-0-			33
-----														
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	252519	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11078 - 11316			
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			57
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			57
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2		Y	-0-			57
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			1183 2	19 9	Y	17			74
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-			13 1	2834 2	Y	72			146
								79 9						
11	3000 N	4542	-0-	1542	1542			423 1	3989 2	Y	118	196 1		68
								130 9						



CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
SNP, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	254428	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11060 - 11192
M	O	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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155 1	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05-11-23											

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11220 - 11396
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		54
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		54
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		54
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	16		70
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	59		129
						65	9				
11	3000 N	3151	-0-	151	151	293	1	Y	81	156 1	54
						89	9				

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10978 - 11172
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		79
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-		79
08	5456 X	264	-0-	-5192	-0-	13	1	Y	-0-		79
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	24		103
						26	9				
10	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	28		131
						31	9				
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	106	142 1	95
						117	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	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-		111
07	4619	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-		111
08	4619	80	-0-	-4539	-0-	4	1	N	-0-		111
09	6736	5603	-0-	-1133	-0-	232	1	N	33		144
						36	9				
10	5473	5046	-0-	-427	-0-	150	1	N	31		175
						34	9				
*11	5596	5033	-0-	-563	-0-	260	1	N	55		230
						61	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	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		161
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		161
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3	N	-0-		161
09	540 N	341	-0-	-199	-0-	1	1	N	-0-	161 7	-0-
						18	4				
10	465 N	23	-0-	-442	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906				
M	O	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	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-				-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-				-0-
08	1147 N	953	-0-	-194	-0-	-0-	953	3		N	-0-				-0-
09	1110 N	902	-0-	-208	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-

SM ENERGY COMPANY		788997													
BRISCOE STATE AR C		WELL #:		20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11808 - 15518				
*12	18910 X	12240	-0-	-6670	-0-	-0-	625	1	11615	2	Y	-0-			-0-
*01	17515 X	12623	-0-	-4892	-0-	-0-	691	1	11930	2	Y	2	2	0	-0-
								2							
								9							
*02	14448 X	10978	-0-	-3470	-0-	-0-	563	1	10415	2	Y	-0-			-0-
*03	15996 X	11636	-0-	-4360	-0-	-0-	655	1	10981	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	10834	-0-	10834	10834	-0-	556	1	10278	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	8905	-0-	8905	19739	-0-	447	1	8458	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	7501	-0-	7501	27240	-0-	374	1	7127	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27240	-0-					Y	-0-			-0-
*08	27240 X	-0-	-0-	-27240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-	-0-					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-	-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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		18212 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811				
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-

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-	-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

GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:		1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470				
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-

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)	MONTHLY 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	992 N	992	-0-	-0-	-0-	154	1	838	2	Y	-0-			8
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	213	1	1023	2	Y	-0-			8
08	961 N	527	-0-	-434	-0-	85	1	442	2	Y	-0-			8
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			8
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			8
11	510 N	-0-	-0-	-510	-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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	-0-			7
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	2	Y	-0-			7
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			7
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	73	1	398	2	Y	-0-			4
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	52	1	248	2	Y	-0-			4
08	527 N	210	-0-	-317	-0-	34	1	176	2	Y	-0-			4
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			4
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
11	210 N	-0-	-0-	-210	-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	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-	-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-
-----															
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	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-					-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-					-0-
08	806 N	212	-0-	-594	-0-	212	2		N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					-0-
-----															
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070			
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
08	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2		N	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-				-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	N	-0-				-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-				-0-
08	527 N	264	-0-	-263	-0-	24	1	240	2	N	-0-				-0-
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	26	1	323	2	N	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-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	990 N	978	-0-	-12	-0-	152	1	826	2	Y	-0-				5
07	1302 N	836	-0-	-466	-0-	144	1	692	2	Y	-0-				5
08	1178 N	517	-0-	-661	-0-	84	1	433	2	Y	-0-				5
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				5
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				5
11	510 N	-0-	-0-	-510	-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	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-	
-----														
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	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998										TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6936 - 7215	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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														
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003										TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320	
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2	Y	-0-			2	
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			2	
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2	Y	-0-			2	
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			2	
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			2	
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			2	
-----														
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676	
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-			8	
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2	Y	-0-			8	
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-			8	
09	1380	N	1092	-0-	-288	-0-	1092	2	Y	-0-			8	
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2	Y	-0-			8	
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2	Y	-0-			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	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-							
07		1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	3		N	-0-			-0-							
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-							
09		1260 N	947	-0-	-313	-0-	947	3		N	-0-			-0-							
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-							
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-							
-----																					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC												100804									
SAN FERNANDO												WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268
06		600 N	228	-0-	-372	-0-	12	1	216	3	N	-0-		-0-							
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-		-0-							
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	11	1	1072	3	N	-0-		-0-							
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-							
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-		-0-							
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-		-0-							
-----																					
SAN FERNANDO												WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982
06		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	89	1	1597	3	N	-0-		-0-							
07		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1706	3	N	-0-		-0-							
08		1643 X	996	-0-	-647	-0-	75	1	921	3	N	-0-		-0-							
09		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-		-0-							
10		1829 X	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-		-0-							
11		1770 X	1476	-0-	-294	-0-	1476	2			N	-0-		-0-							
-----																					
MARTINEZ												WELL #:	1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-		-0-							
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-		-0-							
08		620 N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-							
09		360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-		-0-							
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-							
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-							
-----																					
MARTINEZ												WELL #:	2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034
06		1500 N	1392	-0-	-108	-0-	74	1	1318	3	N	-0-		-0-							
07		1364 N	1173	-0-	-191	-0-	73	1	1100	3	N	-0-		-0-							
08		1519 N	887	-0-	-632	-0-	67	1	820	3	N	-0-		-0-							
09		1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-		-0-							
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		-0-							
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-		-0-							
-----																					
MARTINEZ												WELL #:	3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-		-0-							
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	-0-		-0-							
08		620 N	141	-0-	-479	-0-	11	1	130	3	N	-0-		-0-							
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		-0-							
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		-0-							
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06		630 N	428	-0-	-202	-0-	428	2				N	-0-				-0-					
07		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2				N	-0-				-0-					
08		496 N	181	-0-	-315	-0-	181	2				N	-0-				-0-					
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-				-0-					
10		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2				N	-0-				-0-					
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-				-0-					
-----																						
MARTINEZ-URIBE													WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6204 - 8752	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				-0-					
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				-0-					
08		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2				N	-0-				-0-					
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-				-0-					
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-				-0-					
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-				-0-					
-----																						
ZACHRY													WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10066 - 10128	
06		750 N	651	-0-	-99	-0-	29	1	622	3		N	-0-				-0-					
07		744 N	716	-0-	-28	-0-	41	1	675	3		N	-0-				-0-					
08		713 N	135	-0-	-578	-0-	9	1	126	3		N	-0-				-0-					
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-				-0-					
10		713 N	160	-0-	-553	-0-	4	1	156	2		N	-0-				-0-					
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2		N	-0-				-0-					
-----																						
ZACHRY													WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9672 - 10144	
06		2850 X	2304	-0-	-546	-0-	101	1	2203	3		N	-0-				-0-					
07		2573 X	1992	-0-	-581	-0-	115	1	1877	3		N	-0-				-0-					
08		2480 X	1985	-0-	-495	-0-	129	1	1856	3		N	-0-				-0-					
09		2400 X	886	-0-	-1514	-0-	25	1	861	3		N	-0-				-0-					
10		2480 X	380	-0-	-2100	-0-	10	1	370	2		N	-0-				-0-					
11		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	63	1	2779	2		N	-0-				-0-					
-----																						
SAN FERNANDO													WELL #: 4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8543 - 9340	
06		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	3		N	-0-				-0-					
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	192	1	2906	3		N	-0-				-0-					
08		2449 X	1708	-0-	-741	-0-	129	1	1579	3		N	-0-				-0-					
09		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2				N	-0-				-0-					
10		3100 X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2				N	-0-				-0-					
11		3000 X	2594	-0-	-406	-0-	2594	2				N	-0-				-0-					
-----																						
ZACHRY													WELL #: 4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6414 - 10074	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3		N	-0-				-0-					
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3		N	-0-				-0-					
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-					
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-					
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2		N	-0-				-0-					
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2		N	-0-				-0-					
-----																						
ZACHRY													WELL #: 5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8512 - 10300	
06		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3				N	-0-				-0-					
07		12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3		N	-0-				-0-					
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				-0-					
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				-0-					
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2		N	-0-				-0-					
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 3		N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	18 1	273 3		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	7 1	81 3		N	-0-			-0-
09	450 N	106	-0-	-344	-0-	106 2			N	-0-			-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2			N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
-----													
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9265 - 9330	
06	1680 N	763	-0-	-917	-0-	34 1	729 3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	46 1	749 3		N	-0-			-0-
08	775 N	602	-0-	-173	-0-	39 1	563 3		N	-0-			-0-
09	750 N	488	-0-	-262	-0-	14 1	474 3		N	-0-			-0-
10	806 N	406	-0-	-400	-0-	11 1	395 2		N	-0-			-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	34 1	1497 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	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	72 1	1291 3		N	-0-			-0-
07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	93 1	1402 3		N	-0-			-0-
08	1488 X	805	-0-	-683	-0-	61 1	744 3		N	-0-			-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2			N	-0-			-0-
10	1488 X	1473	-0-	-15	-0-	1473 2			N	-0-			-0-
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-			-0-
-----													
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008										TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8168 - 8732	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	531 3		N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37 1	557 3		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	369 3		N	-0-			-0-
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465 2			N	-0-			-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2			N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-			-0-
-----													
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH	10497	PERF. 8076 - 10066	
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	86 1	1861 3		N	-0-			-0-
07	2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	104 1	1695 3		N	-0-			-0-
08	2914 X	1794	-0-	-1120	-0-	117 1	1677 3		N	-0-			-0-
09	2820 X	135	-0-	-2685	-0-	4 1	131 3		N	-0-			-0-
10	2015 X	512	-0-	-1503	-0-	13 1	499 2		N	-0-			-0-
11	1950 X	1322	-0-	-628	-0-	29 1	1293 2		N	-0-			-0-
-----													
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH	9912	PERF. 6294 - 8712	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29 1	519 3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3		N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	42 1	513 3		N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 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	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-			4
07	4340 X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2			Y	-0-			4
08	4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			Y	-0-			4
09	4200 X	3843	-0-	-357	-0-	3843	2			Y	-0-			4
10	4526 X	4102	-0-	-424	-0-	4102	2			Y	-0-			4
11	4380 X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			Y	-0-			4
-----														
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	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-			4
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-			4
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-			4
09	5670 X	5457	-0-	-213	-0-	5457	2			Y	-0-			4
10	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2			Y	-0-			4
11	5520 X	5302	-0-	-218	-0-	5302	2			Y	-0-			4
-----														
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
-----														
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	* UNDERAGE	* 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-
-----																
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208				
06	5670 X	2521	-0-	-3149	-0-	118	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	2994	-0-	-2121	-0-	141	1	2852	2	N	1					1
						1	9									
08	5022 X	4540	-0-	-482	-0-	218	1	4322	2	N	-0-					1
09	4860 X	4140	-0-	-720	-0-	204	1	3936	2	N	-0-					1
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3636	2	N	-0-					1
11	4380 X	4121	-0-	-259	-0-	210	1	3911	2	N	-0-					1
-----																
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044				
06	4530 X	3769	-0-	-761	-0-	177	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	3517	-0-	-1164	-0-	165	1	3351	2	N	1					1
						1	9									
08	4650 X	3623	-0-	-1027	-0-	174	1	3449	2	N	-0-					1
09	4410 X	3267	-0-	-1143	-0-	161	1	3106	2	N	-0-					1
10	4061 X	3075	-0-	-986	-0-	155	1	2920	2	N	-0-					1
11	3780 X	3405	-0-	-375	-0-	174	1	3231	2	N	-0-					1
-----																
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736				
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1349	2	N	1					1
						1	9									
08	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	53	1	1056	2	N	-0-					1
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	49	1	948	2	N	-0-					1
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	64	1	1205	2	N	-0-					1
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					1
-----																
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998				
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	1					1
						1	9									
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					1
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					1
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-					1
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	N	-0-					1
-----																
TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
M 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	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	64 1	1295 2	N	-0-	-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49 1	1002 2	N	1	1
						1 9				
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	61 1	1211 2	N	-0-	1
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51 1	979 2	N	-0-	1
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53 1	1003 2	N	-0-	1
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	65 1	1206 2	N	-0-	1
-----										
TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	1
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-	1
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-	1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-	1
-----										
ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046		
06	2520 X	2514	-0-	-6	-0-	118 1	2396 2	N	-0-	-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	127 1	2578 2	N	-0-	-0-
08	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	122 1	2422 2	N	-0-	-0-
09	2520 X	1952	-0-	-568	-0-	96 1	1856 2	N	-0-	-0-
10	2604 X	2124	-0-	-480	-0-	107 1	2017 2	N	-0-	-0-
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	144 1	2680 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	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-	-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-	-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-	-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-	-0-
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303		
06	2340 N	1959	-0-	-381	-0-	92 1	1867 2	N	-0-	-0-
07	2356 N	1838	-0-	-518	-0-	86 1	1751 2	N	1	1
						1 9				
08	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	89 1	1777 2	N	-0-	1
09	1950 N	1685	-0-	-265	-0-	83 1	1602 2	N	-0-	1
10	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	80 1	1497 2	N	-0-	1
11	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	91 1	1695 2	N	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282		PERF. 9906 - 10134						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-				-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-				-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-				-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2			Y	-0-				-0-
-----																	
MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9186 - 9472						
06		4020 X	3599	-0-	-421	-0-		405	1	3194	2	N	-0-				-0-
07		4154 X	3606	-0-	-548	-0-		430	1	3176	2	N	-0-				-0-
08		4154 X	3832	-0-	-322	-0-		387	1	3445	2	N	-0-				-0-
09		4020 X	3825	-0-	-195	-0-		382	1	3443	2	N	-0-				-0-
10		3875 X	3853	-0-	-22	-0-		398	1	3455	2	N	-0-				-0-
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		396	1	3351	2	N	-0-				-0-
-----																	
TREVINO		WELL #:		12	RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7848 - 9146						
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2			Y	-0-				2
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			Y	-0-				2
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2			Y	-0-				2
09		420 N	348	-0-	-72	-0-		348	2			Y	-0-				2
10		1116 N	430	-0-	-686	-0-		430	2			Y	-0-				2
11		720 N	412	-0-	-308	-0-		412	2			Y	-0-				2
-----																	
MARTINEZ, G.		WELL #:		5	RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754						
06		2130 N	2051	-0-	-79	-0-		231	1	1820	2	N	-0-				-0-
07		2170 N	2089	-0-	-81	-0-		249	1	1840	2	N	-0-				-0-
08		2170 N	2101	-0-	-69	-0-		212	1	1889	2	N	-0-				-0-
09		2040 N	1983	-0-	-57	-0-		198	1	1785	2	N	-0-				-0-
10		2077 N	1975	-0-	-102	-0-		204	1	1771	2	N	-0-				-0-
11		2040 N	1947	-0-	-93	-0-		206	1	1741	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		780 N	553	-0-	-227	-0-		62	1	491	2	N	-0-				-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-		114	1	838	2	N	-0-				-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-		84	1	748	2	N	-0-				-0-
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-		75	1	678	2	N	-0-				-0-
10		806 N	540	-0-	-266	-0-		56	1	484	2	N	-0-				-0-
11		780 N	390	-0-	-390	-0-		41	1	349	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913							
M	O	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	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	-0-	204	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	-0-	226	1	1690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988							
06	3780 X	3596	-0-	-184	-0-	-0-	404	1	3192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	3595	-0-	-311	-0-	-0-	429	1	3166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3558	-0-	-224	-0-	-0-	360	1	3198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	-0-	324	1	2926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	-0-	344	1	2986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	-0-	355	1	3006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904							
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178							
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058							
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	-0-	68	1	538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	-0-	53	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	548	-0-	-196	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878							
06	7380 X	6313	-0-	-1067	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7409 X	7225	-0-	-184	-0-	-0-	7225	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7223 X	6185	-0-	-1038	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7223 X	6236	-0-	-987	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6990 X	6686	-0-	-304	-0-	-0-	6686	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO		WELL #:		13	RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8663 - 8766
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		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		Y	-0-	2
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		Y	-0-	2
08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2		Y	-0-	2
09		5280 X	4896	-0-	-384	-0-	4896 2		Y	-0-	2
10		5301 X	5191	-0-	-110	-0-	5191 2		Y	-0-	2
11		5130 X	4702	-0-	-428	-0-	4702 2		Y	-0-	2
-----											
MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8688 - 8884
06		7830 X	7502	-0-	-328	-0-	844 1	6658 2	N	-0-	-0-
07		8091 X	7504	-0-	-587	-0-	895 1	6609 2	N	-0-	-0-
08		7998 X	7706	-0-	-292	-0-	779 1	6927 2	N	-0-	-0-
09		7740 X	7449	-0-	-291	-0-	744 1	6705 2	N	-0-	-0-
10		7998 X	7390	-0-	-608	-0-	764 1	6626 2	N	-0-	-0-
11		7500 X	7329	-0-	-171	-0-	775 1	6554 2	N	-0-	-0-
-----											
TREVINO		WELL #:		14	RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8328 - 8370
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	328 1	2888 2	N	-0-	-0-
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	333 1	2996 2	N	-0-	-0-
08		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	344 1	3003 2	N	-0-	-0-
09		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	371 1	2905 2	N	-0-	-0-
10		3317 X	3249	-0-	-68	-0-	383 1	2866 2	N	-0-	-0-
11		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	360 1	2859 2	N	-0-	-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8918 - 9118
06		2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2230 2		Y	-0-	-0-
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-	-0-
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-	-0-
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		Y	-0-	-0-
10		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	2333 2		Y	-0-	-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		Y	-0-	-0-
-----											
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10740 - 11252
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	52 1	450 2	N	-0-	-0-
07		465 N	461	-0-	-4	-0-	46 1	415 2	N	-0-	-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	189 1	1646 2	N	-0-	-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	232 1	2171 2	N	-0-	-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	238 1	2015 2	N	-0-	-0-
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	211 1	1720 2	N	-0-	-0-
-----											
URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8775 - 9332
06		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1329 1	10493 2	N	-0-	-0-
07		12121 X	10205	-0-	-1916	-0-	1217 1	8988 2	N	-0-	-0-
08		12121 X	12037	-0-	-84	-0-	1217 1	10820 2	N	-0-	-0-
09		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	1237 1	11153 2	N	-0-	-0-
10		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	1291 1	11199 2	N	-0-	-0-
11		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1305 1	11041 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932			
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		612 N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-			-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	2	N	-0-			-0-
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	46	1	398	2	N	-0-			-0-
09		450 N	409	-0-	-41	-0-	46	1	363	2	N	-0-			-0-
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	50	1	377	2	N	-0-			-0-
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	44	1	354	2	N	-0-			-0-
-----															
G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114			
06		5820 X	5326	-0-	-494	-0-	599	1	4727	2	N	-0-			-0-
07		5394 X	2166	-0-	-3228	-0-	258	1	1908	2	N	-0-			-0-
08		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1446	1	12862	2	N	-0-			-0-
09		18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1821	1	16424	2	N	-0-			-0-
10		14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	1536	1	13330	2	N	-0-			-0-
11		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1614	1	13651	2	N	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8192 - 8212			
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	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-	281	1	2219	2	N	-0-			-0-
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	291	1	2152	2	N	-0-			-0-
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	239	1	2123	2	N	-0-			-0-
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	228	1	2058	2	N	-0-			-0-
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	231	1	2006	2	N	-0-			-0-
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	189	1	1600	2	N	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087			
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666			
06		2460 X	2101	-0-	-359	-0-	98	1	2003	2	Y	-0-			2
07		2542 X	2026	-0-	-516	-0-	95	1	1931	2	Y	-0-			2
08		2542 X	2156	-0-	-386	-0-	103	1	2053	2	Y	-0-			2
09		2100 X	1813	-0-	-287	-0-	89	1	1724	2	Y	-0-			2
10		2170 X	2059	-0-	-111	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-			2
11		2100 X	1693	-0-	-407	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-			2
-----															
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698			
06		7740 X	6447	-0-	-1293	-0-	302	1	6145	2	Y	-0-			4
07		7998 X	7086	-0-	-912	-0-	333	1	6753	2	Y	-0-			4
08		7998 X	7717	-0-	-281	-0-	370	1	7347	2	Y	-0-			4
09		7560 X	7234	-0-	-326	-0-	356	1	6878	2	Y	-0-			4
10		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	370	1	6967	2	Y	-0-			4
11		7470 X	7059	-0-	-411	-0-	360	1	6699	2	Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8948 - 9090					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	208	1	4239	2	Y	-0-				-0-
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	217	1	4392	2	Y	-0-				-0-
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	212	1	4203	2	Y	-0-				-0-
09	4320 X	4284	-0-	-36	-0-	211	1	4073	2	Y	-0-				-0-
10	4619 X	4047	-0-	-572	-0-	204	1	3843	2	Y	-0-				-0-
11	4470 X	3781	-0-	-689	-0-	193	1	3588	2	Y	-0-				-0-
-----															
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10118 - 10272					
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	165	1	1418	2	N	-0-				-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	2	N	-0-				-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	148	1	1283	2	N	-0-				-0-
09	1410 N	923	-0-	-487	-0-	89	1	834	2	N	-0-				-0-
10	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	108	1	916	2	N	-0-				-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	153	1	1245	2	N	-0-				-0-
-----															
ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9220					
06	1020 N	837	-0-	-183	-0-	39	1	798	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	830	-0-	-131	-0-	39	1	791	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	38	1	758	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	35	1	676	2	Y	-0-				-0-
10	837 N	548	-0-	-289	-0-	28	1	520	2	Y	-0-				-0-
11	780 N	448	-0-	-332	-0-	23	1	425	2	Y	-0-				-0-
-----															
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9104 - 9982					
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	2	Y	-0-				1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-				1
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				1
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-				1
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-				1
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	5	1	91	2	Y	-0-				1
-----															
ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8896 - 9028					
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	4	1	92	2	Y	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-				-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-				-0-
-----															
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	1500 N	815	-0-	-685	-0-	38	1	777	2	Y	-0-				1
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-				1
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-				1
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	-0-				1
10	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-				1
11	1440 N	869	-0-	-571	-0-	44	1	825	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2	Y	-0-		-0-
-----											
JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274			
06	4 N	-0-	-0-	-4	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304			
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	305	1	2410	2	N	-0-
07	2759 N	2695	-0-	-64	-0-	321	1	2374	2	N	-0-
08	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	265	1	2359	2	N	-0-
09	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	254	1	2291	2	N	-0-
10	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	265	1	2298	2	N	-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	271	1	2293	2	N	-0-
-----											
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634			
06	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	143	1	1127	2	N	-0-
07	1984 N	1151	-0-	-833	-0-	137	1	1014	2	N	-0-
08	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	110	1	975	2	N	-0-
09	1260 N	945	-0-	-315	-0-	94	1	851	2	N	-0-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	93	1	803	2	N	-0-
11	1050 N	756	-0-	-294	-0-	80	1	676	2	N	-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864			
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	2	N	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	745	2	N	-0-
-----											
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932			
06	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	179	1	1537	2	Y	-0-
07	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	153	1	1381	2	Y	-0-
08	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	165	1	1434	2	Y	-0-
09	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	190	1	1612	2	Y	-0-
11	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	145	1	1178	2	Y	-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	58	1 496 2	Y	-0-		2
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	55	1 491 2	Y	-0-		2
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	75	1 654 2	Y	-0-		2
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60	1 559 2	Y	-0-		2
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1 596 2	Y	-0-		2
11	720 N	580	-0-	-140	-0-	63	1 517 2	Y	-0-		2
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199			
06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	52	1 1052 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	51	1 1031 2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	51	1 1004 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	54	1 1036 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1 1060 2	Y	-0-		-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1 1518 2	Y	-0-		-0-
-----											
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	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2	Y	-0-		4
07	2542 X	2285	-0-	-257	-0-	2285	2	Y	-0-		4
08	2480 X	2259	-0-	-221	-0-	2259	2	Y	-0-		4
09	2310 X	2150	-0-	-160	-0-	2150	2	Y	-0-		4
10	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2	Y	-0-		4
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-		4
-----											
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	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	Y	-0-		-0-
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	Y	-0-		-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	Y	-0-		-0-
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2	Y	-0-		-0-
11	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	3096	2	Y	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964			
06	5550 X	4673	-0-	-877	-0-	488	1 4185 2	Y	-0-		2
07	5735 X	4817	-0-	-918	-0-	482	1 4335 2	Y	-0-		2
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	488	1 4243 2	Y	-0-		2
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	513	1 4792 2	Y	-0-		2
10	5394 X	4721	-0-	-673	-0-	498	1 4223 2	Y	-0-		2
11	4680 X	4092	-0-	-588	-0-	447	1 3645 2	Y	-0-		2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 7773 -	9210
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-		3
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		3
08		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200 2		Y	-0-		3
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		Y	-0-		3
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199 2		Y	-0-		3
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-		3
-----												
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		2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	2087	-0-	-1168	-0-	2087 2		Y	-0-		-0-
08		3255 X	1986	-0-	-1269	-0-	1986 2		Y	-0-		-0-
09		3150 X	2117	-0-	-1033	-0-	2117 2		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	2168 2		Y	-0-		-0-
11		2550 X	2205	-0-	-345	-0-	2205 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		3720 X	3415	-0-	-305	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
07		3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341 2		Y	-0-		-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		Y	-0-		-0-
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		Y	-0-		-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		Y	-0-		-0-
11		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		Y	-0-		-0-
-----												
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 -	7520
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-		-0-
09		330 N	202	-0-	-128	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
-----												
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171526	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848 -	8365
06		1800 N	1607	-0-	-193	-0-	168 1	1439 2	Y	-0-		5
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	142 1	1281 2	Y	-0-		5
08		1674 N	1250	-0-	-424	-0-	129 1	1121 2	Y	-0-		5
09		1620 N	1218	-0-	-402	-0-	118 1	1100 2	Y	-0-		5
10		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	149 1	1260 2	Y	-0-		5
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	127 1	1039 2	Y	-0-		5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922	- 8996	
M	O	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		2100 N	1979	-0-	-121	-0-	1979 2		Y	-0-			-0-
07		2170 N	1954	-0-	-216	-0-	1954 2		Y	-0-			-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-			-0-
09		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949 2		Y	-0-			-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-			-0-
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9465	- 9470	
06		5520 X	5284	-0-	-236	-0-	594 1	4690 2	N	-0-			-0-
07		5704 X	5509	-0-	-195	-0-	657 1	4852 2	N	-0-			-0-
08		5704 X	5502	-0-	-202	-0-	556 1	4946 2	N	-0-			-0-
09		5460 X	5334	-0-	-126	-0-	532 1	4802 2	N	-0-			-0-
10		5580 X	5035	-0-	-545	-0-	520 1	4515 2	N	-0-			-0-
11		5340 X	4750	-0-	-590	-0-	502 1	4248 2	N	-0-			-0-
-----													
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240	- 7931	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	57 1	1159 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	1093 2	N	-0-			-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	59 1	1168 2	N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55 1	1071 2	N	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	909 2	N	-0-			-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53 1	978 2	N	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		13	RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7794	- 7808	
06		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062 2		Y	-0-			-0-
07		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 2		Y	-0-			-0-
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-			-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DEMARTINEZ, M.		WELL #:		5	RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9189	- 9570	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	84 1	1706 2	N	-0-	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	78 1	1587 2	N	-0-	-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	84 1	1661 2	N	-0-	-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	74 1	1429 2	N	-0-	-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	68 1	1275 2	N	-0-	-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	75 1	1390 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	2
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-	2
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-	2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	2
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-	2
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		Y	-0-	2
-----										
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411		
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-	-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	N	-0-	-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-	-0-
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-	-0-
10	31 X	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	391 1	3444 2	N	-0-	-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	304 1	2732 2	N	-0-	-0-
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	288 1	2508 2	N	-0-	-0-
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	279 1	2186 2	N	-0-	-0-
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	297 1	2225 2	N	-0-	-0-
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	286 1	2268 2	N	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
06	13110 X	13038	-0-	-72	-0-	1328 1	11710 2	N	-0-	-0-
07	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1392 1	12520 2	N	-0-	-0-
08	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	1419 1	12367 2	N	-0-	-0-
09	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	1489 1	11652 2	N	-0-	-0-
10	13919 X	13504	-0-	-415	-0-	1591 1	11913 2	N	-0-	-0-
11	13470 X	12606	-0-	-864	-0-	1410 1	11196 2	N	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181190	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9577 - 9720				
M	O	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-
-----																
URIBE, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183449	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8884 - 9106				
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-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	2550 X	2443	-0-	-107	-0-	115	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2341	-0-	-604	-0-	110	1	2231	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2121	-0-	-824	-0-	102	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	116	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	2184	-0-	-699	-0-	110	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2430 X	2093	-0-	-337	-0-	107	1	1986	2	N	-0-					-0-
-----																
JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9324				
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
-----																
JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
-----																
EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514				
06	930 N	224	-0-	-706	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	196	-0-	-362	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	Y	-0-					-0-
-----																
JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363				
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	450 N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538		
M	O	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	660 N	619	-0-	-41	-0-		53	1	566	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-		54	1	625	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31	-0-		52	1	599	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	609	-0-	-21	-0-		47	1	562	2	Y	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		90	1	1086	2	Y	-0-		-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-		66	1	743	2	Y	-0-		-0-
-----														
JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788		
06	510 N	462	-0-	-48	-0-		462	2			N	-0-		-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-		-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			N	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2			N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			N	-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-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
-----														
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432		
06	510 N	452	-0-	-58	-0-		39	1	413	2	Y	-0-		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-		75	1	859	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-		41	1	480	2	Y	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-		68	1	802	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	664	-0-	-266	-0-		51	1	613	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	212	-0-	-298	-0-		17	1	195	2	Y	-0-		-0-
-----														
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7686 - 8964		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		17	1	97	2	N	-0-		21
07	155 N	135	-0-	-20	-0-		20	1	115	2	N	-0-		21
08	155 N	139	-0-	-16	-0-		20	1	119	2	N	-0-		21
09	120 N	103	-0-	-17	-0-		10	1	93	2	N	-0-		21
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		21	1	203	2	N	-0-		21
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-		32	1	295	2	N	-0-		21
-----														
JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-		48	29	2		N	-0-		-0-
08	49 X	1	-0-	-48	-0-			1	2		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
-----														
EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-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-
-----													
CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120	
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	459 1	1328 2	N	-0-			25
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	357 1	1371 2	N	-0-			25
08	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	378 1	1418 2	N	-0-			25
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	389 1	1372 2	N	3			28
							3	9					
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	405 1	1363 2	N	-0-			28
*11	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	354 1	1190 2	N	-0-	1 6		27
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122	
06	900	N	366	-0-	-534	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 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	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	243 1	2596 2	Y	-0-			-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	240 1	2772 2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	233 1	2695 2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	218 1	2589 2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	226 1	2721 2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	232 1	2627 2	Y	-0-			-0-
-----													
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10109 - 10374	
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	26 1	281 2	Y	-0-			-0-
07	465	N	228	-0-	-237	-0-	18 1	210 2	Y	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	Y	-0-			-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	23 1	274 2	Y	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	308 2	Y	-0-			-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55 1	619 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	561 2	Y	-0-				1
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675 2	Y	-0-				1
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-				1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	Y	-0-				1
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639 2	Y	-0-				1
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	Y	-0-				1
-----													
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326					
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	333 1	964 2	N	-0-			19
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	255 1	978 2	N	-0-			19
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	273 1	1024 2	N	-0-			19
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	266 1	937 2	N	4			23
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	306 1	1029 2	N	-0-			23
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	310 1	1043 2	N	-0-	2 6		21
-----													
MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946					
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	150 1	1318 2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	127 1	1141 2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	135 1	1177 2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	145 1	1133 2	N	-0-			-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	161 1	1206 2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	154 1	1226 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260					
06	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2254 2	Y	-0-				-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	Y	-0-				-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	Y	-0-				-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	Y	-0-				-0-
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396 2	Y	-0-				-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	Y	-0-				-0-
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943					
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	142 1	1519 2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	130 1	1493 2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	128 1	1477 2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	126 1	1493 2	Y	-0-			-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	128 1	1542 2	Y	-0-			-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130 1	1466 2	Y	-0-			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883					
06	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	291 1	3101 2	Y	-0-			-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	277 1	3197 2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	264 1	3055 2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	247 1	2927 2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	250 1	3004 2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	234 1	2641 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
08	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		Y	-0-			-0-
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		Y	-0-			-0-
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-			-0-
-----													
TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
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
-----													
EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866				
06	3690 X	3684	-0-	-6	-0-	316	1	3368	2	Y	-0-		-0-
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	337	1	3888	2	Y	-0-		-0-
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	397	1	4589	2	Y	-0-		-0-
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	369	1	4376	2	Y	-0-		-0-
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	346	1	4166	2	Y	-0-		-0-
11	4830 X	4084	-0-	-746	-0-	332	1	3752	2	Y	-0-		-0-
-----													
MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418				
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	495	-0-	-675	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
-----													
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098				
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	131	1	731	2	N	4	44 1	13
07	1178 N	556	-0-	-622	-0-	83	1	473	2	N	-0-		13
08	1147 N	824	-0-	-323	-0-	121	1	703	2	N	-0-		13
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	78	1	729	2	N	-0-		13
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	85	1	807	2	N	-0-		13
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	-0-		13
-----													
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312				
06	6330 X	5677	-0-	-653	-0-	5677	2		Y	-0-			63
07	6293 X	6109	-0-	-184	-0-	6109	2		Y	-0-			63
08	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	5893	2		Y	-0-			63
09	5850 X	5771	-0-	-79	-0-	5771	2		Y	-0-			63
10	6107 X	5705	-0-	-402	-0-	5705	2		Y	-0-			63
11	5910 X	5467	-0-	-443	-0-	5467	2		Y	-0-			63

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	39 1	221 2	N	-0-		5
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	40 1	230 2	N	-0-		5
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	53 1	311 2	N	-0-		5
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	26 1	243 2	N	-0-		5
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33 1	312 2	N	-0-		5
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	26 1	232 2	N	-0-		5
-----											
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520			
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	330 1	1847 2	N	-0-		14
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	313 1	1780 2	N	-0-		14
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	290 1	1688 2	N	-0-		14
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	180 1	1677 2	N	-0-		14
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	192 1	1825 2	N	-0-		14
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	245 1	2220 2	N	-0-		14
-----											
SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199			
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	85 1	906 2	Y	-0-		-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	90 1	1037 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	88 1	1019 2	Y	-0-		-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	83 1	981 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	75 1	901 2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	87 1	988 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	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239			
06	1620 X	574	-0-	-1046	-0-	87 1	487 2	N	-0-		28
07	1674 X	659	-0-	-1015	-0-	99 1	560 2	N	-0-		28
08	1674 X	593	-0-	-1081	-0-	87 1	506 2	N	-0-		28
09	1620 X	295	-0-	-1325	-0-	29 1	266 2	N	-0-		28
10	1674 X	295	-0-	-1379	-0-	28 1	267 2	N	-0-		28
11	630 X	142	-0-	-488	-0-	14 1	128 2	N	-0-		28
-----											
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645			
06	5250 X	4223	-0-	-1027	-0-	198 1	4025 2	N	-0-		2
07	5425 X	4443	-0-	-982	-0-	209 1	4234 2	N	-0-		2
08	5425 X	4811	-0-	-614	-0-	231 1	4580 2	N	-0-		2
09	4740 X	4223	-0-	-517	-0-	208 1	4015 2	N	-0-		2
10	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	225 1	4230 2	N	-0-		2
11	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	217 1	4043 2	N	-0-		2
-----											
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-			-0-
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2		N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828				
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-			-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	2050 2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1809 2		Y	-0-			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526				
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	184 1	1966 2	Y	-0-			-0-
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	169 1	1945 2	Y	-0-			-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	164 1	1900 2	Y	-0-			-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	172 1	2046 2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	160 1	1918 2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	156 1	1761 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252				
06	6330 X	5550	-0-	-780	-0-	565 1	4985 2	N	-0-			-0-
07	6293 X	6119	-0-	-174	-0-	612 1	5507 2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5916	-0-	-129	-0-	609 1	5307 2	N	-0-			-0-
09	5850 X	2519	-0-	-3331	-0-	285 1	2234 2	N	-0-			-0-
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268				
06	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	120 1	1273 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	117 1	1348 2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	113 1	1308 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	101 1	1198 2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	91 1	1095 2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	107 1	1203 2	Y	-0-			-0-
-----												
S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413				
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	406 1	3577 2	N	-0-			-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	349 1	3139 2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	345 1	3003 2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3141	-0-	-729	-0-	356 1	2785 2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3210	-0-	-789	-0-	378 1	2832 2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3068	-0-	-802	-0-	343 1	2725 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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028							
M	O	GAS	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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539							
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362							
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	-0-	37	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773							
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094							
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150							
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	227	1	1949	2	Y	-0-	2
07	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	196	1	1761	2	Y	2	4
08	2263 N	1462	-0-	-801	-0-	151	1	1310	2	Y	1	5
09	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	197	1	1842	2	Y	11	16
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	203	1	1723	2	Y	-0-	16
11	2190 X	1995	-0-	-195	-0-	218	1	1777	2	Y	-0-	16
-----												
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453			
06	7980 X	7765	-0-	-215	-0-	873	1	6892	2	N	-0-	-0-
07	8246 X	7630	-0-	-616	-0-	910	1	6720	2	N	-0-	-0-
08	8246 X	7934	-0-	-312	-0-	802	1	7132	2	N	-0-	-0-
09	7950 X	7650	-0-	-300	-0-	764	1	6886	2	N	-0-	-0-
10	8122 X	7694	-0-	-428	-0-	795	1	6899	2	N	-0-	-0-
11	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	824	1	6974	2	N	-0-	-0-
-----												
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315			
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	524	2	1	9	Y	1	1
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	Y	-0-	-0-	1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	Y	-0-	-0-	1
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	394	2	Y	Y	-0-	-0-	1
10	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2	Y	Y	-0-	-0-	1
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	Y	Y	-0-	-0-	1
-----												
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288			
06	3720 X	2749	-0-	-971	-0-	706	1	2043	2	Y	-0-	-0-
07	3844 X	2504	-0-	-1340	-0-	518	1	1986	2	Y	-0-	-0-
08	3844 X	2819	-0-	-1025	-0-	593	1	2226	2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	591	1	2086	2	Y	-0-	-0-
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	672	1	2258	2	Y	-0-	-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	721	1	2427	2	Y	-0-	-0-
-----												
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800			
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1450	2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	Y	2	2
08	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	114	1	994	2	Y	-0-	2
09	1620 N	753	-0-	-867	-0-	72	1	673	2	Y	7	9
10	1395 N	566	-0-	-829	-0-	60	1	506	2	Y	-0-	9
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	111	1	909	2	Y	-0-	9
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780			
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	241	1	2566	2	Y	-0-	-0-
07	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	239	1	2759	2	Y	-0-	-0-
08	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	223	1	2570	2	Y	-0-	-0-
09	2820 N	2465	-0-	-355	-0-	192	1	2273	2	Y	-0-	-0-
10	3007 N	2793	-0-	-214	-0-	214	1	2579	2	Y	-0-	-0-
11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE, S.		WELL #:		14	RRCID ->	237135	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9621 - 9631
M	O	GAS	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	3600 X	3262	-0-	-338	-0-	367	1	2895	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	397	1	2930	2	N	-0-	-0-
08	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	340	1	3021	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	3179	-0-	-211	-0-	317	1	2862	2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3137	-0-	-242	-0-	324	1	2813	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	332	1	2806	2	N	-0-	-0-
-----												
LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:		B 1	RRCID ->	237900	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7630 - 8695
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-	2
07	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-	2
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-	2
09	1110 N	837	-0-	-273	-0-	837	2			Y	-0-	2
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-	2
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-	2
-----												
STATE CUATRO CATTLE "A"				WELL #:		A 1	RRCID ->	237902	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10697 - 11324
06	1140 N	831	-0-	-309	-0-	71	1	760	2	Y	-0-	-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-	-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	92	1	1097	2	Y	-0-	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	91	1	1032	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	1
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-	1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1
-----												
CUELLAR, FERNANDO "B"				WELL #:		A 1	RRCID ->	238076	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12064 PERF.10450 - 10917
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	214	1	2282	2	Y	-0-	-0-
07	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	198	1	2283	2	Y	-0-	-0-
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	211	1	2435	2	Y	-0-	-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	199	1	2357	2	Y	-0-	-0-
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	198	1	2375	2	Y	-0-	-0-
11	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	195	1	2207	2	Y	-0-	-0-
-----												
URIBE-MARSHALL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	238168	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 9733 - 10960
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1020 X	401	-0-	-619	-0-	42 1	359 2	Y	-0-			2
07	1054 X	216	-0-	-838	-0-	21 1	188 2	Y	6			8
						7 9						
08	806 X	335	-0-	-471	-0-	35 1	299 2	Y	1			9
						1 9						
09	450 X	404	-0-	-46	-0-	38 1	359 2	Y	6			15
						7 9						
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	4 1	36 2	Y	1			16
						1 9						
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1 2		Y	-0-			16
-----												
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060												
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	239 1	2110 2	N	-0-			-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	240 1	2158 2	N	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	232 1	2020 2	N	-0-			-0-
09	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	235 1	1839 2	N	-0-			-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	279 1	2092 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	241 1	1913 2	N	-0-			-0-
-----												
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118												
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100 1	857 2	Y	-0-			-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	248 1	2234 2	Y	-0-			-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	181 1	1575 2	Y	-0-			-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	156 1	1454 2	Y	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	114 1	970 2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	190 1	1550 2	Y	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3977	-0-	3977	-0-	822 1	3155 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2675	-0-	2675	-0-	6652 563 1	2112 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2188	-0-	2188	-0-	8840 483 1	1705 2	Y	-0-			-0-
10	10390 X	1550	-0-	-8840	-0-	355 1	1195 2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	1147	-0-	-2693	-0-	263 1	884 2	Y	-0-			-0-
-----												
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802												
06	1890 X	199	-0-	-1691	-0-	21 1	178 2	Y	-0-			-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	4			4
08	589 X	160	-0-	-429	-0-	16 1	143 2	Y	1			5
						1 9						
09	570 X	195	-0-	-375	-0-	18 1	165 2	Y	11			16
						12 9						
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 2	Y	-0-			16
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			16
-----												
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935												
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			1
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			1
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			1
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			1



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930														
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		1410 N	1088	-0-	-322	-0-	114	1	974	2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	994	-0-	-215	-0-	99	1	895	2	Y	-0-		-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	Y	-0-		-0-
09		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	103	1	959	2	Y	-0-		-0-
10		992 N	882	-0-	-110	-0-	93	1	789	2	Y	-0-		-0-
11		1080 N	810	-0-	-270	-0-	88	1	722	2	Y	-0-		-0-
-----														
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		679 N	679	-0-	-0-	-0-	71	1	608	2	Y	-0-		-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	Y	1		1
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	2	Y	-0-		1
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	Y	6		7
10		806 N	716	-0-	-90	-0-	76	1	640	2	Y	-0-		7
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	Y	-0-		7
-----														
RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791														
06		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	634	1	5439	2	Y	-0-		60
07		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	661	1	5953	2	Y	6		66
08		6045 X	5488	-0-	-557	-0-	566	1	4920	2	Y	2		68
09		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	607	1	5675	2	Y	29		97
10		6634 X	5806	-0-	-828	-0-	612	1	5193	2	Y	1		98
11		6420 X	5358	-0-	-1062	-0-	585	1	4773	2	Y	-0-		98
-----														
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		840 N	701	-0-	-139	-0-	33	1	668	2	N	-0-		2
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	34	1	686	2	N	-0-		2
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	N	-0-		2
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-		2
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-		2
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	36	1	664	2	N	-0-		2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583				
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	1020	N	71	-0-	-949	-0-	8 1	63 2	N	-0-		-0-
07	558	N	85	-0-	-473	-0-	10 1	75 2	N	-0-		-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-		-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	116 1	1049 2	N	-0-		-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130 1	1129 2	N	-0-		-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123 1	1042 2	N	-0-		-0-
-----												
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834				
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	13 1	135 2	Y	-0-		-0-
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	14 1	159 2	Y	-0-		-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	Y	-0-		-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-		-0-
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	-0-		-0-
-----												
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964				
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		4
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		4
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		4
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		4
-----												
RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560				
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	132 1	1040 2	N	-0-		-0-
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	125 1	922 2	N	-0-		-0-
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	107 1	953 2	N	-0-		-0-
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	106 1	952 2	N	-0-		-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114 1	985 2	N	-0-		-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116 1	982 2	N	-0-		-0-
-----												
DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183				
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811				
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	126 1	1112 2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	124 1	1120 2	N	-0-		-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	126 1	1100 2	N	-0-		-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	132 1	1034 2	N	-0-		-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	143 1	1067 2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	130 1	1036 2	N	-0-		-0-
-----												
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669				
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	99 1	1051 2	Y	-0-		-0-
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	91 1	1055 2	Y	-0-		-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	89 1	1033 2	Y	-0-		-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	86 1	1022 2	Y	-0-		-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88 1	1062 2	Y	-0-		-0-
11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	87 1	979 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	35	1	398	2	Y	-0-	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	Y	-0-	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-	-0-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10430 - 11734
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	2	Y	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	31	1	364	2	Y	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	32	1	366	2	Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-
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-
-----												
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 - 0
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-	-0-		
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-	-0-		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	-0-		
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	20	1	51	2	Y	-0-	-0-		
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-		
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	-0-		

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914 - 9180
06	2640 N	1886	-0-	-754	-0-	120	1	1766	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	262	1	1958	2	Y	-0-	-0-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	166	1	2193	2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	462	-0-	-1428	-0-	130	1	332	2	Y	-0-	-0-
10	2232 N	1875	-0-	-357	-0-	137	1	1738	2	Y	-0-	-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	175	1	2226	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020 - 9225
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	26	-0-	-222	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 8705
06	3000 N	1940	-0-	-1060	2972	210	1	1730	2	N	-0-	1
07	3100 N	1383	-0-	-1717	1255	166	1	1217	2	N	-0-	1
08	1915 N	660	-0-	-1255	-0-	118	1	542	2	N	-0-	1
09	1950 N	771	-0-	-1179	-0-	179	1	592	2	N	-0-	1
10	1395 N	519	-0-	-876	-0-	169	1	350	2	N	-0-	1
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248 - 9518
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	N	-0-	-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	N	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-	-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	31	1	80	2	N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501																		
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-
-----																		
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010																		
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-
-----																		
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548																		
06		1350 N	1057	-0-	-293	-0-	-0-	67	1	990	2	Y	-0-					-0-
07		1271 N	983	-0-	-288	-0-	-0-	116	1	867	2	Y	-0-					-0-
08		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	-0-	81	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09		1050 N	825	-0-	-225	-0-	-0-	232	1	593	2	Y	-0-					-0-
10		992 N	873	-0-	-119	-0-	-0-	64	1	809	2	Y	-0-					-0-
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283																		
06		330 N	239	-0-	-91	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	202	-0-	-139	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
08		310 N	160	-0-	-150	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
09		240 N	1	-0-	-239	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10		217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
11		150 N	4	-0-	-146	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
-----																		
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232																		
06		3000 N	3820	-0-	820	-0-	-0-	244	1	3576	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	3532	-0-	432	-0-	-0-	417	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08		4060 X	2808	-0-	-1252	-0-	-0-	197	1	2611	2	Y	-0-					-0-
09		2850 X	543	-0-	-2307	-0-	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
10		3937 X	2289	-0-	-1648	-0-	-0-	167	1	2122	2	Y	-0-					-0-
11		3810 X	997	-0-	-2813	-0-	-0-	73	1	924	2	Y	-0-					-0-
-----																		
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798																		
06		690 N	287	-0-	-403	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
07		713 N	424	-0-	-289	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-					-0-
08		527 N	417	-0-	-110	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
09		300 N	177	-0-	-123	-0-	-0-	50	1	127	2	N	-0-					-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-					-0-
-----																		
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608																		
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					-0-
07		682 N	512	-0-	-170	-0-	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-
08		651 N	401	-0-	-250	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		527 N	92	-0-	-435	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	128986	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830	
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	210 N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	2	N	-0-		-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	N	-0-		-0-
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131195	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-		-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	2	N	-0-		-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	2	N	-0-		-0-
09	360 N	46	-0-	-314	-0-	13	1	33	2	N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-		-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	22	1	286	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-		-0-
07	248 N	158	-0-	-90	-0-	19	1	139	2	N	-0-		-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	2	N	-0-		-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	42	1	107	2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544	
06	900 N	440	-0-	-460	-0-	28	1	412	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	74	1	555	2	Y	-0-		-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	251	-0-	-199	-0-	71	1	180	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	327	-0-	-293	-0-	24	1	303	2	Y	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	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	720 N	503	-0-	-217	-0-	32	1	471	2	N	-0-		-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	73	1	548	2	N	-0-		-0-
08	527 N	319	-0-	-208	-0-	22	1	297	2	N	-0-		-0-
09	510 N	90	-0-	-420	-0-	25	1	65	2	N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352	
06	630 N	288	-0-	-342	-0-	18	1	270	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	119	-0-	-594	-0-	14	1	105	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	114	-0-	-186	-0-	32	1	82	2	Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 N	2929	-0-	-71	6440	429 1	2500 2	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2682	-0-	-418	6022	444 1	2238 2	2	Y	-0-	-0-
08		8074 X	2052	-0-	-6022	-0-	409 1	1643 2	2	Y	-0-	-0-
09		2280 X	1680	-0-	-600	-0-	432 1	1248 2	2	Y	-0-	-0-
10		3038 X	1201	-0-	-1837	-0-	384 1	817 2	2	Y	-0-	-0-
11		2940 X	668	-0-	-2272	-0-	131 1	537 2	2	Y	-0-	-0-
-----												
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
06		3000 N	2317	-0-	-683	6090	251 1	2066 2	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2409	-0-	-691	5399	289 1	2120 2	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	1729	-0-	-1371	4028	309 1	1420 2	2	Y	-0-	-0-
09		3000 N	1005	-0-	-1995	2033	234 1	771 2	2	Y	-0-	-0-
10		2924 N	891	-0-	-2033	-0-	290 1	601 2	2	Y	-0-	-0-
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 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-
-----												
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-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
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-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-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-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079
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	3000 N	2468	-0-	-532	7580	138 1	2330 2	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2724	-0-	-376	7204	152 1	2572 2	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1390	-0-	-1710	5494	99 1	1291 2	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3	-0-	-2997	2497	3 2			N	-0-		-0-
10	2497 N	-0-	-0-	-2497	-0-				N	-0-		-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	192 1	3258 2	2	N	-0-		67
07	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	197 1	3322 2	2	N	-0-		67
08	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	240 1	3111 2	2	N	11		78
09	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	304 1	2791 2	2	N	-0-		78
10	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	318 1	2650 2	2	N	-0-		78
11	3450 X	3039	-0-	-411	-0-	251 1	2788 2	2	N	-0-		78

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		301
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		307
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		311

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	1		101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		107

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-



-----															
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//										18518 130	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC										476900					
FLINN B										WELL #:	110CU	RRCID -> 183165	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8396 - 8858
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		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-			64			
07		1953 X	854	-0-	-1099	-0-	854 2	N	-0-			64			
08		2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258 2	N	-0-			64			
09		2550 X	212	-0-	-2338	-0-	212 2	N	-0-			64			
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			64			
11		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-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
-----															
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
-----															
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
-----															
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
-----															
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	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-		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		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		216748								
		WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368 PERF. 4360 - 4370	
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	
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		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
BERNSEN		412178								
		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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
-----										
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
FLINN, F. E.		911925								
		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-

M O		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
-----										
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-
-----										
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBE 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-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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-		N	NO RPT		18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11	14B DENY	NO RPT	-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					
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-			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-

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					
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	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	3	N	-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	181	1	3942	3	N	-0-
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	148	1	3260	3	N	-0-
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	172	1	3629	3	N	-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	168	1	3488	3	N	-0-
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	159	1	3307	3	N	-0-

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 N	1586	-0-	-574	-0-	100	1	1486	3	N	-0-
07	2201 N	1381	-0-	-820	-0-	55	1	1326	3	N	-0-
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	3	N	-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	3	N	-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	3	N	-0-
11	2340 N	93	-0-	-2247	-0-	4	1	89	3	N	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	3	N	-0-	72
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	N	-0-	72
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	3	N	-0-	72
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	N	1	73
						1	9					
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	N	-0-	73
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	N	2	75
						2	9					
-----												
CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265			
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	5
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	3	N	-0-	5
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	3	N	-0-	5
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	3	N	-0-	5
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-	5
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	65	1	956	3	N	-0-	5
-----												
HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180			
06	1530 N	307	-0-	-1223	-0-	19	1	288	3	N	-0-	-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	3	N	-0-	-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	83	1	1764	3	N	-0-	-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1072	-0-	-478	-0-	56	1	1016	3	N	-0-	-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797			
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	13	1	276	3	N	-0-	12
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-	12
08	558 N	453	-0-	-105	-0-	19	1	434	3	N	-0-	12
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-	12
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	N	-0-	12
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-	12
-----												
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699			
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-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380			
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	30	1	577	3	N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	N	-0-	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	-0-	-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	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	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	450 N	341	-0-	-109	-0-	16 1	325 3	N	-0-	21
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	24 1	529 3	N	-0-	21
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	21 1	472 3	N	-0-	21
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25 1	533 3	N	-0-	21
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 3	N	-0-	21
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26 1	535 3	N	-0-	21
-----										
PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560		
06	4080 X	3172	-0-	-908	-0-	141 1	2988 3	N	39	125
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	210 1	4580 3	N	58	146
08	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	174 1	3901 3	N	-0-	146
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	203 1	4258 3	N	-0-	146
10	4867 X	4681	-0-	-186	-0-	215 1	4466 3	N	-0-	146
11	4710 X	4402	-0-	-308	-0-	202 1	4200 3	N	-0-	76
-----										
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	3000 N	1251	-0-	-1749	2445	59 1	1192 3	N	-0-	36
07	3100 N	1233	-0-	-1867	578	55 1	1178 3	N	-0-	36
08	3100 N	2533	-0-	-567	11	109 1	2424 3	N	-0-	36
09	3000 N	3589	-0-	589	600	163 1	3426 3	N	-0-	36
10	3100 N	3338	-0-	238	838	154 1	3184 3	N	-0-	36
11	3000 N	3001	-0-	1	839	138 1	2863 3	N	-0-	36
-----										
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	120 1	1971 3	N	-0-	-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	122 1	2042 3	N	-0-	-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	127 1	2121 3	N	-0-	-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	121 1	2023 3	N	-0-	-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	125 1	2181 3	N	-0-	-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	119 1	1984 3	N	-0-	-0-
-----										
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
06	930 N	600	-0-	-330	-0-	28 1	572 3	N	-0-	-0-
07	1054 N	908	-0-	-146	-0-	40 1	868 3	N	-0-	-0-
08	992 N	850	-0-	-142	-0-	37 1	813 3	N	-0-	-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46 1	956 3	N	-0-	-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	46 1	961 3	N	-0-	-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46 1	956 3	N	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	40 1	809 3	N	N	-0-				43
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60 1	1313 3	N	N	-0-				43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49 1	1096 3	N	N	-0-				43
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55 1	1157 3	N	N	-0-				43
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51 1	1071 3	N	N	-0-				43
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52 1	1047 3	N	N	-0-				43
-----															
PREVOST		WELL #:		6	RRCID ->	170467	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7667 - 7748			
06	630	N	274	-0-	-356	-0-	13 1	261 3	N	N	-0-				-0-
07	651	N	167	-0-	-484	-0-	8 1	159 3	N	N	-0-				-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	23 1	514 3	N	N	-0-				-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25 1	534 3	N	N	-0-				-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	N	N	-0-				-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	22 1	446 3	N	N	-0-				-0-
-----															
PREVOST		WELL #:		9	RRCID ->	170710	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7054 - 7088			
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	16 1	337 3	N	N	-0-				99
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34 1	736 3	N	N	-0-				99
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	31 1	703 3	N	N	-0-				99
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37 1	766 3	N	N	-0-				99
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39 1	800 3	N	N	-0-				99
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40 1	826 3	N	N	-0-				99
-----															
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	N	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				18
-----															
B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	172200	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6204 - 6321			
06	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	72 1	1189 3	N	N	-0-				8
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	74 1	1247 3	N	N	-0-				8
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	71 1	1187 3	N	N	-0-				8
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	69 1	1148 3	N	N	-0-				8
10	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	69 1	1214 3	N	N	-0-				8
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	69 1	1164 3	N	N	-0-				8
-----															
B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	174085	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7382 - 7422			
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	29 1	594 3	N	N	-0-				39
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39 1	854 3	N	N	-0-				39
08	899	N	794	-0-	-105	-0-	34 1	760 3	N	N	-0-				39
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36 1	763 3	N	N	-0-				39
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	41 1	854 3	N	N	-0-				39
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43 1	884 3	N	N	-0-				39
-----															
CLARK-HEREFORD		WELL #:		6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6010 - 6087			
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	157 1	1261 3	N	N	-0-				43
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	156 1	1327 3	N	N	-0-				43
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	159 1	1245 3	N	N	-0-				43
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	157 1	1293 3	N	N	-0-				43
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	162 1	1270 3	N	N	-0-				43
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	153 1	1102 3	N	N	-0-				43

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC CLARK-HEREFORD		//CONT.// //CONT.//	18612 300 169313	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC CLARK-HEREFORD		//CONT.// //CONT.//	18612 300 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
		WELL #:	8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6829
06	3000 N	2459	-0-	-541	6848	176 1	2283 3	N	-0-		139
07	3100 N	2418	-0-	-682	6166	174 1	2243 3	N	1		140
						1 9					
08	3100 N	2529	-0-	-571	5595	160 1	2369 3	N	-0-		140
09	3000 N	2529	-0-	-471	5124	162 1	2367 3	N	-0-		140
10	3100 N	2478	-0-	-622	4502	164 1	2314 3	N	-0-		140
11	3000 N	2116	-0-	-884	3618	157 1	1959 3	N	-0-		140
-----											
HACHAR, D. D.		WELL #:	36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600 - 6997
06	3180 X	2670	-0-	-510	-0-	169 1	2500 3	N	1		58
						1 9					
07	2945 X	2230	-0-	-715	-0-	134 1	2096 3	N	-0-		58
08	2883 X	2651	-0-	-232	-0-	177 1	2474 3	N	-0-		58
09	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	130 1	1481 3	N	-0-		58
10	2759 X	1635	-0-	-1124	-0-	113 1	1522 3	N	-0-		58
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	106 1	1591 3	N	-0-		58
-----											
CLARK, N. H.		WELL #:	16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244 - 6374
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974 3		N	-0-		-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	85 1	1070 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	73 1	956 3	N	-0-		-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	75 1	971 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	745	-0-	-402	-0-	47 1	698 3	N	-0-		-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	74 1	1090 3	N	-0-		-0-
-----											
CAL-MEX		WELL #:	3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722
06	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	97 1	1628 3	N	-0-		55
07	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	119 1	1999 3	N	-0-		55
08	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	97 1	1629 3	N	-0-		55
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	78 1	1315 3	N	-0-		55
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	127 1	2212 3	N	-0-		55
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	127 1	2115 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	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-
-----											
PREVOST		WELL #:	10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	11 1	227 3	N	-0-		94
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	15 1	323 3	N	-0-		94
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	15 1	344 3	N	-0-		94
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	N	-0-		94
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 3	N	-0-		94
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	16 1	331 3	N	-0-		94



OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740			
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-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-	-0-
07	341 N	114	-0-	-227	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-	-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-
11	330 N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-

  

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
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	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-

  

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	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-

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	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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	1	1 1		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	1 1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	2 1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	189	-0-	189	419	2 1	Y	22	22 1		-0-
10	DLQ G-10	217	-0-	217	636	2 1	Y	-0-			-0-
11	982 N	346	-0-	-636	-0-	3 1	Y	38	38 1		-0-
						42 9					
-----											
GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5943 - 6079	
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-
-----											
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		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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	2	2 1		8
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	2 9					
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	1 1	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	75	-0-	75	168	1 1	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	279	-0-	279	447	71 2	Y	4	4 1		8
11	761 N	314	-0-	-447	-0-	3 1	Y	-0-			8
						9 9		8	12 1		4

OIL AND GAS DIVISION

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	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	2095 N	571	-0-	-1524	-0-	4 1	431 2	Y	124	119 1	38
						136 9					
07	713 N	528	-0-	-185	-0-	4 1	381 2	Y	130	116 1	52
						143 9					
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	5 1	463 2	Y	137	153 1	36
						151 9					
09	570 N	400	-0-	-170	-0-	3 1	251 2	Y	133	149 1	20
						146 9					
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	431 2	Y	152		172
						167 9					
11	600 N	412	-0-	-188	-0-	3 1	282 2	Y	115	197 1	90
						127 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	
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 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	
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	3 1	287 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	3 1	293 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	363	-0-	363	363	3 1	338 2	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
09	DLQ G-10	192	-0-	192	555	2 1	186 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
10	DLQ G-10	310	-0-	310	865	3 1	307 2	Y	-0-		-0-
11	1176 N	311	-0-	-865	-0-	3 1	297 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	62	RRCID ->	140479	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 2378 - 2384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	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-

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
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-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:		B 7		RRCID ->		277709		COMPL. DATE		02/11/2015		TOTAL DEPTH		2424 PERF. 1686 - 1692	
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-								

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12003 PERF. 11598 - 11750			
06	3000 N	1953	-0-	-1047	332	494	1	1459	2	Y	-0-	30
07	2379 N	2047	-0-	-332	-0-	514	1	1533	2	Y	-0-	30
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	516	1	1398	2	Y	-0-	30
09	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	385	1	854	2	Y	-0-	30
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	592	1	921	2	Y	-0-	30
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	582	1	1144	2	Y	-0-	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	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				

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-

COLE, WEST (WILCOX 9600)		//CONT.//		19469 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002 - 9047	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-

COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
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 GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	435 1	1286 2	Y		-0-		42
07	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	447 1	1333 2	Y		-0-		42
08	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	445 1	1207 2	Y		-0-		42
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	390 1	867 2	Y		-0-		42
10	1147 N	864	-0-	-283	-0-	338 1	526 2	Y		-0-		42
11	1110 N	940	-0-	-170	-0-	317 1	623 2	Y		-0-		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-

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

PINNELL YTURRIA		WELL #:		2LN	RRCID ->	293268	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2791 - 2798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023 - WELL PLUGGED 8/7/2023											

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

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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
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								
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	16							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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10030 - 10040				
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498 - 7516	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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.		WELL #:		1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623 - 10140	
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-

VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877	
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	32	1	314	2	N	-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	30	1	330	2	N	-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
11	510	N	13	-0-	-497	-0-	13	2			N	-0-

THE MEDUSA COMPANY		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)		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593	
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	244
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244

CONCEPTION, 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
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	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-	

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	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	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
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	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-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		405		178356		07/31/2017		5400		2758 - 2773	
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	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		407		178359		06/15/2000		5210		4057 - 4063	
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-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		406		178361		07/13/2000		5210		3259 - 3266	
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	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	



CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1			Y	-0-	-0-				
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-				
-----																
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	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1			Y	-0-	-0-				
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-				
-----																
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	-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-				

-----  
 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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1110 N	510	-0-	-600	-0-	46	1	464	2	N	-0-			2
07	992 N	583	-0-	-409	-0-	43	1	540	2	N	-0-			2
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	10	4	1	8
						11	9							
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	930	2	N	28	33	1	3
						31	9							
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	N	7	9	1	1
						8	9							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1100	2	N	8	7	1	2
						9	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1710 N	1243	-0-	-467	-0-	104	1	1139	2	N	-0-			4
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	79	1	1755	2	N	-0-			4
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	1919	2	N	8	3	1	9
						9	9							
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	134	1	2202	2	N	21	23	1	7
						23	9							
*10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	3	1	4
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	1	1	5

-----  
 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	210 N	184	-0-	-26	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	2	1	1	1
						2	9							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	4	4	1	1
						4	9							
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	4	3	1	2
						4	9							
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	2	2	1	2
						2	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

06	570 N	453	-0-	-117	-0-	36	1	417	2	N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	4	1	1	3
						4	9							
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	N	7	8	1	2
						8	9							
*10	589 N	466	-0-	-123	-0-	35	1	428	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	690 N	511	-0-	-179	-0-	22	1	485	2	N	4	3	1	3
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

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				
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-

  

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				
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		117
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		117
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		117
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		117
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		117
11		60 N	-0-	-0-	-60	-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				
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				
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.)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 94													
20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3870 X	1508	-0-	-2362	-0-	99 1	1281 3	Y	116	354 1		108
							128 9						
07		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	349 1	5274 3	Y	327	187 1		248
							360 9						
08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	403 1	6102 3	Y	253	186 1		315
							278 9						
09		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	426 1	5919 3	Y	191	375 1		131
							210 9						
10		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	350 1	4687 3	Y	167	190 1		108
							184 9						
11		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	480 1	4576 3	Y	144			252
							158 9						
-----													
STATE TRACT 115													
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556													
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	5 1	72 3	Y	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 116													
20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 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-
-----													
COPANO BAY, S. (FB-G, 03)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 62													
20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518													
06		8700	5448	-0-	-3252	-0-	382 1	4949 3	Y	106	164 1		219
							117 9						
07		8990	8668	-0-	-322	-0-	517 1	7830 3	Y	292	173 1		338
							321 9						
08		9951 #	8993	-0-	-958	-0-	539 1	8145 3	Y	281	181 1		438
							309 9						
09		8370 #	7305	-0-	-1065	-0-	474 1	6597 3	Y	213	364 1		287
							234 9						
10		8680 #	7964	-0-	-716	-0-	530 1	7102 3	Y	302	188 1		401
							332 9						
11		8700 #	4903	-0-	-3797	-0-	449 1	4277 3	Y	161	377 1		185
							177 9						
-----													
COPANO BAY, S. (FB-G, 07)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 80													
20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914													
06		5292	3696	-0-	-1596	-0-	265 1	3431 3	Y	-0-			-0-
07		7184	5877	-0-	-1307	-0-	364 1	5513 3	Y	-0-			-0-
08		6106	4603	-0-	-1503	-0-	286 1	4317 3	Y	-0-			-0-
09		6902	4951	-0-	-1951	-0-	332 1	4619 3	Y	-0-			-0-
10		3100	4830	-0-	1730	1730	335 1	4495 3	Y	-0-			-0-
*11		8618	4944	-0-	-3674	-0-	470 1	4474 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

M	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	525	-0-	-1065	-0-	37 1	485 3	Y	3	17 1		23
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	114 1	1731 3	Y	-0-	8 1		15
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	57 1	865 3	Y	-0-	4 1		11
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	52 1	728 3	Y	-0-	6 1		5
10	930 N	773	-0-	-157	-0-	54 1	719 3	Y	-0-	2 1		3
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	79 1	748 3	Y	-0-	2 1		1

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 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	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 ( ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M	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	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-

CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M	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	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 #: 1 RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M	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	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-					13
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-					13
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-					13
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-					13
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-					13
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	635					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

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				
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		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-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-					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-

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-					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-

TSL 33099 / TR 54/		207787		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	4L	RRCID ->	207787	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950				
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-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)		20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642												
WILLSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197940	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13190	PERF.10082 - 11404				
06		510 N	399	-0-	-111	-0-	364 3	35 9	N	32				70
07		651 N	209	-0-	-442	-0-	189 3	20 9	N	18				88
08		620 N	229	-0-	-391	-0-	216 3	13 9	N	12				100
09		390 N	233	-0-	-157	-0-	209 3	24 9	N	22				122
10		217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3		N	-0-				122
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	222 3	41 9	N	37				159

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
KELLY AIRPORT GU		WELL #:	1	RRCID ->	208865	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12504 - 12702				
06		1890 N	1364	-0-	-526	-0-	1306 2	58 9	N	53	189 1			107
07		1519 N	1292	-0-	-227	-0-	1121 2	171 9	N	155	182 1			80
08		1643 N	1086	-0-	-557	-0-	1031 2	55 9	N	50				130
09		1350 N	945	-0-	-405	-0-	871 2	74 9	N	67				197
10		1271 N	777	-0-	-494	-0-	685 2	92 9	N	84	196 1			85
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1516 2	107 9	N	97				182

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3650 3	232 9	Y	211	215 1	84
07		4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3531 3	238 9	Y	216	218 1	82
08		4216 X	3956	-0-	-260	-0-	3721 3	235 9	Y	214	224 1	72
09		4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3523 3	230 9	Y	209	207 1	74
10		4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3565 3	229 9	Y	208	224 1	58
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3693 3	246 9	Y	224	222 1	60
-----												
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3632 3	70 9	Y	64		288
07		3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3483 3	48 9	Y	44		332
08		3720 X	2346	-0-	-1374	-0-	2331 3	15 9	Y	14	139 1	207
09		3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3476 3	50 9	Y	45		252
10		3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3358 3	63 9	Y	57		309
11		3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3382 3	88 9	Y	80	148 1	241
-----												
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2928 3	154 9	Y	140	143 1	56
07		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2775 3	160 9	Y	145	146 1	55
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2784 3	157 9	Y	143	150 1	48
09		2700 X	2205	-0-	-495	-0-	2051 3	154 9	Y	140	138 1	50
10		2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2443 3	152 9	Y	138	149 1	39
11		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3253 3	165 9	Y	150	148 1	41
-----												
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
-----												
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
PETERSON-NUSS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480															
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		225 N	225	-0-	-0-	-0-	175	2	50	9	N	45			367
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	120	1	247
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	359	2	44	9	N	40			287
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	265	2	41	9	N	37			324
*10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	326	2	163	9	N	148	129	1	343
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			343

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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, WEST ( 8100)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
TSL 32973 / TR 55															
WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2

CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
TSL 32973/TR 55/															
WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556															
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800)															
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.															
GUARANTY TITLE & TRUST "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
SABCO ST 71		918475										
WELL #:		1		RRCID -> 250701		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8872 - 8941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TSL 32973/TR 55/		918475										
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)												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		665642										
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)												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		665642										
WELL #:		2		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	169 3	18 9	Y	16		141
07	279	N	81	-0-	-198	-0-	69 3	12 9	Y	11		152
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	73 3	3 9	Y	3	35 1	120
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	97 3	12 9	Y	11		131
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	69 3	15 9	Y	14		145
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106 3	22 9	Y	20	37 1	128
-----												
CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TSL 32973 /TR 55/		918475										
WELL #:		5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 - 8472		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 55-8 UNIT		20745 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WELL #:		8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9281 - 9347		
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 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
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- B	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						13

STATE TRACT 55-8 UNIT		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		483925									
		WELL #:	8	RRCID ->	270724	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8744 - 8804
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		153
11	T. A.	-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	8220	6378	-0-	-1842	28662	387 1	5653 3	Y	307	364 1	186
07	37982	8907	-0-	-29075	-0-	338 9	7785 3	Y	426	379 1	233
08	8628	8561	-0-	-67	-0-	653 1	7546 3	Y	395	382 1	246
09	8040 #	7995	-0-	-45	-0-	469 9	7025 3	Y	373	384 1	235
10	8494	8160	-0-	-334	-0-	580 1	7156 3	Y	373	442 1	166
11	8220	7660	-0-	-560	-0-	435 9	6651 3	Y	388	375 1	179

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-

FROST NATIONAL BANK		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		789662									
		WELL #:	C 5	RRCID ->	282099	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2692 - 2712
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
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-
-----												
COWBOY, W. (9670)			21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
TYLUDEDEDA, LLC			875253									
GUERRA, A.M.			WELL #:		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 (VKSBG 8100)			21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
LONGORIA			WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
-----												
COWBOY (VKSBG 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
-----												
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
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	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					
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	7140 X	5334	-0-	-1806	-0-	187 1	3	5144 2	Y	110			
07	7378 X	7315	-0-	-63	-0-	3 9		7125 2	Y	110			
08	6727 X	4079	-0-	-2648	-0-	190 1		3946 2	Y	122			
09	6510 X	4314	-0-	-2196	-0-	120 1		4027 2	Y	109	13	1	
10	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	13 9		6459 2	Y	109			
*11	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	287 1		5427 2	Y	136			
						306 1							
						550 1							
						30 9							
HILL				WELL #: 3	RRCID -> 243686	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 10489	PERF. 9002 - 9044					
06	5730 X	3975	-0-	-1755	-0-	140 1	3	3832 2	Y	50			
07	5921 X	5158	-0-	-763	-0-	3 9		5024 2	Y	50			
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	134 1		8035 2	Y	61			
09	4260 X	1423	-0-	-2837	-0-	245 1		1328 2	Y	49	12	1	
10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	12 9		6953 2	Y	49			
*11	5910 X	1794	-0-	-4116	-0-	95 1		1617 2	Y	61			
						330 1							
						164 1							
						13 9							
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	14B DENY	-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-			
MESTENA				WELL #: 3941	RRCID -> 182916	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10012 - 10042					
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573 3	9	10 9	N	52			
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	536 3	11	12 9	N	63			
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	268 3	5	6 9	N	68			
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		148		N	216			
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		-0-		N	32	184	1	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		-0-		N	32			
MESTENA				WELL #: 3942	RRCID -> 184153	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9956 - 9980					
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71 3			N	40			
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	40			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	40			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	40			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	40			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	40			

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023																
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2227 N	1621	-0-	-606	-0-	1574	3	47	9	Y	43	120	1		-0-
07		1891 N	1542	-0-	-349	-0-	1490	3	52	9	Y	47				47
08		1798 N	847	-0-	-951	-0-	821	3	26	9	Y	24				71
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-				71
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				71
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				71
-----																
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108																
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	Y	12	65	1		28
07		527 N	518	-0-	-9	-0-	500	3	18	9	Y	16				44
08		496 N	246	-0-	-250	-0-	238	3	8	9	Y	7				51
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				51
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				51
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				51
-----																
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046																
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-				118
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				118
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-				118
09		180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-				118
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				118
11		120 N	-0-	-0-	-120	-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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-				55
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-				55
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-				55
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	17	1	21	3	N	-0-				55
10		124 N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-				55
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				55
-----																
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033																
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	23	1	144	3	N	-0-				156
07		124 N	71	-0-	-53	-0-	10	1	61	3	N	-0-				156
08		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-				156
09		180 N	98	-0-	-82	-0-	43	1	55	3	N	-0-				156
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-	140	1		16
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				16
-----																
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958																
06		540 N	87	-0-	-453	-0-	12	1	75	3	N	-0-				62
07		372 N	113	-0-	-259	-0-	16	1	97	3	N	-0-				62
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	3	N	-0-				62
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	26	1	32	3	N	-0-				62
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	7	1	13	3	N	-0-				62
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				62

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2280 N	2121	-0-	-159	-0-	285	1	1808	3	N	25			225
07	2387 N	1982	-0-	-405	-0-	280	1	1671	3	N	28	171	1	82
08	2294 N	1813	-0-	-481	-0-	346	1	1445	3	N	20			102
09	2130 N	229	-0-	-1901	-0-	101	1	128	3	N	-0-			102
10	1984 N	32	-0-	-1952	-0-	11	1	21	3	N	-0-	42	1	60
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			60
-----														
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960														
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-			119
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	20	1	117	3	N	-0-			119
08	186 N	68	-0-	-118	-0-	13	1	55	3	N	-0-			119
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	37	1	47	3	N	-0-			119
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	74	1	45
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			45
-----														
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165														
06	2224 N	1658	-0-	-566	-0-	220	1	1397	3	N	37	177	1	30
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	41	9	1396	3	N	40			70
08	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	263	1	1099	3	N	42			112
09	1650 N	858	-0-	-792	-0-	46	9	464	3	N	26			138
10	1674 N	660	-0-	-1014	-0-	365	1	422	3	N	12			150
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	29	9			N	-0-			150
-----														
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050														
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-			47
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-			47
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-			47
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	3	N	-0-			47
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			47
-----														
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083														
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	130	1	825	3	N	5			198
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	6	9	716	3	N	10	178	1	30
08	868 N	581	-0-	-287	-0-	120	1	466	3	N	3			33
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	112	1	365	3	N	2			35
10	837 N	458	-0-	-379	-0-	3	9	292	3	N	10			45
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	288	1			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	123	1	783	3	N	10	123
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	116	1	694	3	N	4	127
08	806 N	568	-0-	-238	-0-	110	1	458	3	N	-0-	127
09	780 N	88	-0-	-692	-0-	39	1	49	3	N	-0-	127
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	24
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	24

SOUTH COYOTE		WELL #:		12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9969 - 9994	
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	29	1	187	3	N	4	72
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	N	10	82
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	11	9	133	3	N	3	85
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	3	9	75	3	N	5	90
10	372 N	92	-0-	-280	-0-	59	1	59	3	N	2	92
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	6	9			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA HOT WELLS		21409 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
WELL #:		1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	150 N	47	-0-	-103	-0-	14	1	20	3	N	12		69
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	13	9						69
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	16	3	N	-0-		69
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	66	1	16	3	N	-0-		69
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		69
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		69
-----													
LOBO SOLO		WELL #:		1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856			
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	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	172	1	1091	3	N	10		165
07	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	11	9	171	1	N	8		173
08	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	9	9	204	1	N	7		180
09	1260 N	2	-0-	-1258	-0-	8	9	1	1	N	-0-		180
10	1209 N	725	-0-	-484	-0-	1	1	252	1	N	-0-	160 1	20
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		20
-----													
PORTERO		WELL #:		2		RRCID -> 208835		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728			
06	3000 N	2008	-0-	-992	3641	269	1	1711	3	N	25	178 1	75
07	3100 N	2008	-0-	-1092	2549	28	9	1690	3	N	32		107
08	3100 N	1744	-0-	-1356	1193	35	9	331	1	N	30		137
09	2010 N	415	-0-	-1595	-0-	33	9	178	1	N	10		147
10	2015 N	213	-0-	-1802	-0-	11	9	74	1	N	1	120 1	28
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	1	9			N	-0-		28
-----													
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-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	15 1	22 3	N	-0-			10
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			10
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			10
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 1	1 3	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		WELL #:		521516	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9706 - 9728
WEST COYOTE				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-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		WELL #:		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		1ST	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	8706 - 8848
GARCIA-PEREZ												
06	690 N	496	-0-	-194	-0-	65 1	431 2	N	-0-			125
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60 1	397 2	N	-0-			125
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			125
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	125 1		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8524 - 8562
MEW				1								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
11	14B2 EXT	-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-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526 - 8562	
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-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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-
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790	
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 (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	
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				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127	
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	9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-	21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10292			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
-----															
LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582			
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
-----															
LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266			
06	960 N	604	-0-	-356	-0-	151	1	453	2	N	-0-				84
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	244	1	684	2	N	-0-				84
08	775 N	497	-0-	-278	-0-	102	1	395	2	N	-0-				84
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	121	1	430	2	N	-0-				84
10	930 N	703	-0-	-227	-0-	168	1	535	2	N	-0-				84
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	464	1	1718	2	N	-0-				84
-----															
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573			
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-
-----															
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-	-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-
-----															
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172			
06	33210 X	31603	-0-	-1607	-0-	31603	2			N	-0-				-0-
07	34317 X	34286	-0-	-31	-0-	34286	2			N	-0-				-0-
08	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	33750	2			N	-0-				-0-
09	31800 X	30905	-0-	-895	-0-	30905	2			N	-0-				-0-
10	34286 X	31529	-0-	-2757	-0-	31529	2			N	-0-				-0-
11	33180 X	30284	-0-	-2896	-0-	30284	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 #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447	
M	O	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	1973 N	1295	-0-	-678	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1670	-0-	-252	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-			-0-
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2811	-0-	-444	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2203	-0-	-1052	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2186	-0-	-664	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226	
06	11100 X	10828	-0-	-272	-0-	10828	2	N	-0-			-0-
07	11470 X	10918	-0-	-552	-0-	10918	2	N	-0-			-0-
08	13857 X	10538	-0-	-3319	-0-	10538	2	N	-0-			-0-
09	13410 X	8981	-0-	-4429	-0-	8981	2	N	-0-			-0-
10	13857 X	10752	-0-	-3105	-0-	10752	2	N	-0-			-0-
11	10830 X	9473	-0-	-1357	-0-	9473	2	N	-0-			-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404	
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2	N	-0-			-0-
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	2988	-0-	-672	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3331	-0-	-599	-0-	3331	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DAKOTA OIL COMPANY			197406									
GONZALES			WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
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 04/05/2022												

FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728	
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	399	1	4163	2	N	98	173 1	99
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	108	9	4433	2	N	86		185
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	403	1	4348	2	N	60	177 1	68
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	95	9	3191	2	N	92		160
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	369	1	2633	2	N	79	176 1	63
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	66	9	4086	2	N	123		186
						279	1						
						101	9						
						244	1						
						87	9						
						325	1						
						135	9						

LAUREL, ANGEL			263648										
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722	
06	3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	201	1	2095	2	N	7		161
07	3503 X	2368	-0-	-1135	-0-	8	9	2171	2	N	-0-		161
08	3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	197	1	2125	2	N	29	167 1	23
09	2640 X	1800	-0-	-840	-0-	181	1	1641	2	N	14		37
10	2387 X	1487	-0-	-900	-0-	32	9	1353	2	N	7		44
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	N	17		61
						15	9						
						126	1						
						8	9						
						194	1						
						19	9						

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----  
 LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	61	1	172	2	N	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-					-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	28	1	100	2	N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	166	1	614	2	N	-0-					-0-

-----  
 A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	315	1	947	2	N	-0-					8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	-0-					8
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	345	1	1336	2	N	-0-	1				9
						1	9									
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	N	-0-					9
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	N	-0-					9
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	2	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	120 N	93	-0-	-27	-0-	23	1	70	2	N	-0-					35
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					35
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	N	-0-					35
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					35
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					35
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386			
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	-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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-	177
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	2	N	-0-	177
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	-0-	177
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	N	-0-	177
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N	-0-	177
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	114	1	343	2	N	-0-	-0-
07	682 N	278	-0-	-404	-0-	73	1	205	2	N	-0-	-0-
08	558 N	376	-0-	-182	-0-	77	1	299	2	N	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	26	1	83	2	N	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947
06	40 X	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
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-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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

-----  
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  
-----

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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	2	11	9	Y	10				10

-----  
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	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  
-----

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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-					Y	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					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-

-----  
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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	416	2	Y	8	8	1		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	-0-				-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	653	2	Y	4	4	1		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-				-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	-0-				-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	Y	-0-				-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.//		23209 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
YTURRIA, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	258891	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 9115
M	O	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	540 N	483	-0-	-57	-0-	5 1	456 2	Y	20	20	1	-0-
						22 9						
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	5 1	475 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	392	-0-	-197	-0-	4 1	376 2	Y	11	11	1	-0-
						12 9						
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	4 1	400 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	419	-0-	419	419	4 1	415 2	Y	-0-			-0-
11	808 N	389	-0-	-419	-0-	4 1	379 2	Y	5			5
						6 9						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	247511	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5040 - 5046
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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

-----

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1260 N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2				Y	-0-				-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1097	2	9	9		Y	8				8
08	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1012	2	11	9		Y	10				18
09	1020 N	831	-0-	-189	-0-	831	2				Y	-0-				18
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1101	2	4	9		Y	4				22
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				Y	-0-				22

-----

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

06	3000 N	2837	-0-	-163	-0-	286	2				Y	-0-				-0-
07	1954 N	1668	-0-	-286	-0-	1658	2	10	9		Y	9				9
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9		Y	7				16
09	2280 N	1134	-0-	-1146	-0-	1134	2				Y	-0-				16
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2	8	9		Y	7				23
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2				Y	-0-				23

-----

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PRODUCTION INC. 789662  
 BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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	-0-	112905					Y	-0-				-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	109805					Y	-0-				-0-
08	3100 N	33	-0-	-3067	-0-	106738	6	1	27	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	103738					Y	-0-				-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	100638					Y	-0-				-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	97638					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-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI ESTATE

WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

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	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 (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 THOMASMA, RAY J.

WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

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-

-----

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HINNANT HEIRS

WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

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-

-----

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8603 - 8613

06	29340 X	-0-	-0-	-29340	B	-0-		N	-0-			235
07	18445 X	-0-	-0-	-18445	B	-0-		N	-0-			235
08	18135 X	-0-	-0-	-18135	B	-0-		N	-0-	182	1	53
09	13470 X	-0-	-0-	-13470	B	-0-		N	-0-			53
10	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53

-----

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755

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	13453 X	NO RPT	-0-	-13453	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)			23389 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 5		RRCID -> 065943			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8505 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	** 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-
-----														
DEVON GAS FEE			WELL #: 1		RRCID -> 256824			COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360			
06		7020 X	6378	-0-	-642	-0-	1311	1	5067	2	Y	-0-		-0-
07		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	1349	1	6523	2	Y	-0-		-0-
08		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	1396	1	6280	2	Y	-0-		-0-
09		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1363	1	5783	2	Y	-0-		-0-
10		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	1415	1	6067	2	Y	-0-		-0-
11		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	1539	1	5514	2	Y	-0-		-0-
-----														
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
BRUNI ESTATE			WELL #: 1 L		RRCID -> 047099			COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 8750 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-
-----														
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		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

-----

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

-----

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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	87	1	335	2	N	-0-					116
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	44	1	215	2	N	30	98	1			48
						33	9									
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	N	-0-					48
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	135	1	572	2	N	23					71
						25	9									
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					71
11	330 N	155	-0-	-175	-0-	29	1	104	2	N	20	68	1			23
						22	9									

-----

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-

-----

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

-----

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-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		//CONT.// 23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
-----										
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
-----										
DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006		
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
-----										
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272								
ORTIZ		WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762		
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-
-----										
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-	-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-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A				
M	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	2130 N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1558	-0-	-581	-0-	1558	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1041	-0-	-789	-0-	1041	2	Y	-0-			-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 14645 PERF.10056 - 10064				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184		Y	NO RPT			-0-



DESTINO (SLICK B)		//CONT.//		24400 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		743197							
MOBIL FEE		WELL #:		4	RRCID ->	208223	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10060 - 10070
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	390 #	296	-0-	-94 B	-133	296	2	Y	-0-		29
07	248 #	212	-0-	-36 B	-169	212	2	Y	-0-		29
08	279 #	377	-0-	98 B	-71	377	2	Y	-0-		29
09	300 #	321	-0-	21 B	-50	321	2	Y	-0-		29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-50			Y	NO RPT		29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-50			Y	NO RPT		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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197	NON-ASSOCIATED			CNTY: DUVAL			
MOBIL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	137913	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	15870	PERF.13298 - 13366
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-
07	46 N	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	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-

MOBIL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148343	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13271 - 13750
06	930 X	396	-0-	-534	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
07	961 X	312	-0-	-649	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
08	341 X	208	-0-	-133	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
09	390 X	108	-0-	-282	-0-	108	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-

MOBIL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	152598	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15070	PERF.13246 - 13368
06	3000 N	631	-0-	-2369	2456	631	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	411	-0-	411	2456	411	2	Y	-0-		-0-
08	2907 N	451	-0-	-2456	-0-	451	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	311	-0-	-319	-0-	311	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-

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	2250 X	2116	-0-	-134	-0-	251	1	1865	2	Y	-0-
07	2325 X	1858	-0-	-467	-0-	198	1	1660	2	Y	-0-
08	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	208	1	1825	2	Y	-0-
09	1798 X	960	-0-	-838	-0-	202	1	758	2	Y	-0-
10	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	242	1	1081	2	Y	-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

-----

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	-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-

-----

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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-

-----

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131								
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042		
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	Y	-0-	-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670		
06	8190 X	5148	-0-	-3042	-0-	611 1	4537 2	N	-0-	-0-
07	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	993 1	8324 2	N	-0-	-0-
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1001 1	8785 2	N	-0-	-0-
09	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	998 1	7599 2	N	-0-	-0-
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	1001 1	8684 2	N	-0-	-0-
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-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	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-	-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	14B2 EXT	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		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180		
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
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	-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-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-

-----  
 DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	1			1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	9							
						7	1	109	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1297	2	N	4	5	1	-0-
						4	9							
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1231	2	N	9	6	1	3
						10	9							

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 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 A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230  
 -----

06	810 N	531	-0-	-279	-0-	120	1	392	2	Y	17	20	1	16
						19	9							
07	806 N	482	-0-	-324	-0-	120	1	352	2	Y	9	19	1	6
						10	9							
08	651 N	197	-0-	-454	-0-	49	1	139	2	Y	8			14
						9	9							
09	540 N	184	-0-	-356	-0-	43	1	131	2	Y	9			23
						10	9							
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	104	1	327	2	Y	9	21	1	11
						10	9							
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	276	2	Y	14			25
						15	9							

-----  
 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310									
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	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	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	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	498	1	1625	2	Y	-0-			-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	522	1	1530	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	533	1	1525	2	Y	-0-			-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	524	1	1616	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	458	1	1436	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	438	1	1460	2	Y	-0-			-0-
-----														
DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908	
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	16	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	44	-0-	-235	-0-	11	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	2	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	261	2	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	81	-0-	-129	-0-	19	1	62	2	Y	-0-			-0-
-----														
DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	109	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	90	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	64	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	90	1	281	2	Y	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	319	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	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			-0-

-----  
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	357	1	1166	2	Y	50	63	1			47
						55	9									
07	1798 X	1623	-0-	-175	-0-	405	1	1187	2	Y	28	59	1			16
						31	9									
08	1736 X	1614	-0-	-122	-0-	411	1	1175	2	Y	25					41
						28	9									
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	414	1	1278	2	Y	28					69
						31	9									
10	1736 X	1625	-0-	-111	-0-	385	1	1209	2	Y	28	62	1			35
						31	9									
11	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	317	1	1057	2	Y	41					76
						45	9									

-----  
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929  
-----

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	200	-0-	-203	-0-	51	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	41	1	137	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 C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958  
-----

06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	525	1	1712	2	Y	33	38	1			27
						36	9									
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	506	1	1483	2	Y	18	37	1			8
						20	9									
08	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	512	1	1464	2	Y	16					24
						18	9									
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	472	1	1458	2	Y	19					43
						21	9									
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	465	1	1457	2	Y	18	41	1			20
						20	9									
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	448	1	1492	2	Y	27					47
						30	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 (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		630 N	580	-0-	-50	-0-		136 1	444 2	Y		-0-					-0-
07		899 N	488	-0-	-411	-0-		124 1	364 2	Y		-0-					-0-
08		775 N	498	-0-	-277	-0-		129 1	369 2	Y		-0-					-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-		173 1	532 2	Y		-0-					-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-		171 1	538 2	Y		-0-					-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-		157 1	525 2	Y		-0-					-0-

-----  
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638  
-----

06		870 N	349	-0-	-521	-0-		82 1	267 2	Y		-0-					-0-
07		744 N	365	-0-	-379	-0-		93 1	272 2	Y		-0-					-0-
08		434 N	372	-0-	-62	-0-		96 1	276 2	Y		-0-					-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		113 1	349 2	Y		-0-					-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-		102 1	319 2	Y		-0-					-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		88 1	294 2	Y		-0-					-0-

-----  
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890  
-----

06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		319 1	1042 2	Y		33	42 1				32
07		1550 N	1399	-0-	-151	-0-		36 9	351 1	Y		18	39 1				11
08		1550 N	1423	-0-	-127	-0-		20 9	364 1	Y		17					28
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		19 9	360 1	Y		19					47
10		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		21 9	321 1	Y		18	41 1				24
11		1380 N	1329	-0-	-51	-0-		20 9	300 1	Y		27					51
								30 9									

-----  
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138  
-----

06		90 N	18	-0-	-72	-0-		4 1	14 2	Y		-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-					-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-					-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		283 1	887 2	Y		-0-					-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-		212 1	706 2	Y		-0-					-0-

-----  
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005  
-----

06		606 N	606	-0-	-0-	-0-		142 1	462 2	N		2	2 1				4
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-		2 9	162 1	N		1	2 1				3
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-		1 9	69 1	N		1					4
09		210 N	55	-0-	-155	-0-		1 9	13 1	N		1					5
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		1 9		N		1	2 1				4
11		210 N	2	-0-	-208	-0-		1 2	1 9	N		1					5

-----  
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124  
-----

06		44 N	44	-0-	-0-	-0-		10 1	34 2	Y		-0-					-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		12 1	36 2	Y		-0-					-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-		7 1	20 2	Y		-0-					-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-		12 1	36 2	Y		-0-					-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-		7 1	23 2	Y		-0-					-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		6 1	21 2	Y		-0-					-0-



DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965				
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-		
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-		
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	Y	-0-		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	2	Y	-0-		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	Y	-0-		
-----													
DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504				
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	Y	15		
07	403 N	154	-0-	-249	-0-	19	9	107	2	Y	4		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	110	2	Y	12		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	9	39	1	9	21		
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	9	36	1	111	2	Y	9
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	9	56	1	174	2	Y	9
						10	9	75	1	251	2	Y	23
						15	9						
-----													
DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	Y	-0-		
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	Y	-0-		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	Y	-0-		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	2	Y	-0-		
-----													
DIX RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454				
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-		
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-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-	4	1	13	2	Y	-0-		
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-		
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-		



-----													
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	-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-
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751													
06		56 N	56	-0-	-0-	56	2		N	-0-			2
07		359 N	359	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	1	2
08		269 N	269	-0-	-0-	269	2			N	-0-		2
09		296 N	296	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5	1	2
10		310 N	241	-0-	-69	241	2			N	-0-		2
11		270 N	171	-0-	-99	168	2	3	9	N	3	1	2
-----													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 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-
-----													
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		102 N	102	-0-	-0-	102	2		N	-0-			1
07		254 N	254	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2	1	1
08		170 N	170	-0-	-0-	170	2			N	-0-		1
09		315 N	315	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5	1	1
10		182 N	182	-0-	-0-	182	2			N	-0-		1
11		173 N	173	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2	1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	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-
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) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
JANCK W WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516																	
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	128	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	140	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	119	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	114	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	829	-0-	-251	-0-	88	1	741	2	Y	-0-					-0-
DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941																	
LAMMERS, MAYMIE, UNIT W 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 701613																	
RICE GAS UNIT W WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269																	
06	1170	N	457	-0-	-713	-0-	457	2			N	-0-					25
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					25
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25
11	1590	N	945	-0-	-645	-0-	945	2			N	-0-					25
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
BUCHANAN UNIT W WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	2130	X	1031	-0-	-1099	-0-	412	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	481	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	531	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	441	1	1340	2	Y	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	524	1	2079	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	497	1	1916	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5321 - 5326	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		270 N	175	-0-	-95	-0-	54 1	121 2	Y	-0-			-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	129 1	539 2	Y	-0-			-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	99 1	414 2	Y	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	42 1	158 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	186	-0-	-496	-0-	34 1	152 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	151	-0-	-359	-0-	31 1	120 2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5333 - 5366
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	54 1	201 2	Y	64	94 1	52
							70 9					
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	59 1	440 2	Y	81		133
							89 9					
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	56 1	462 2	Y	86	142 1	77
							95 9					
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	50 1	394 2	Y	62	91 1	48
							68 9					
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	55 1	467 2	Y	83	47 1	84
							91 9					
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	52 1	436 2	Y	72	94 1	62
							79 9					

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5288 - 5387
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-

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		1740 N	1033	-0-	-707	-0-	319 1	714 2	Y	-0-	1 1	1
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	338 1	1407 2	Y	1		2
							1 9					
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	333 1	1399 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	272 1	1036 2	Y	-0-	1 1	1
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	322 1	1457 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	331 1	1302 2	Y	-0-		-0-

DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	010140	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	5596	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-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5369 - 5387			
M	O	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-
-----															
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	203837	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 5585 - 5599			
06	810 X	738	-0-	-72	-0-	-0-	228	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	335	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	178	-0-	-256	-0-	-0-	34	1	144	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	-0-	126	1	480	2	Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	778	2	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	303	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-					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-
-----															
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	244490	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5417 - 5432			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	449	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-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
-----															
WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
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-	-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-

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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-

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
06	4290 X	2969	-0-	-1321	-0-	815 1	2012 2	Y	129	195 1		108
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	142 9 867 1	4374 2	Y	161			269
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	177 9 790 1	4236 2	Y	172	286 1		155
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	189 9 749 1	3754 2	Y	126	184 1		97
10	5425 X	5195	-0-	-230	-0-	139 9 779 1	4232 2	Y	167	95 1		169
11	5250 X	4902	-0-	-348	-0-	184 9 745 1	3999 2	Y	144	188 1		125
						158 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		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
RICE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-		-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	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	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-

JANCIK				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 -	6000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	126	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	14	1	120	2	Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	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
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		RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 -	5350
SCHUSTER UNIT				WELL #:	1									
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	161	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	157	1	655	2	Y	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	145	1	552	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	137	1	618	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	613	-0-	-197	-0-	124	1	489	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT				WELL #:	8	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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 #: 2-C 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 #: 1 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-

-----

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	91	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	118	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	586	-0-	-406	-0-	62	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	804	-0-	-216	-0-	85	1	719	2	Y	-0-					-0-

-----

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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				
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-

  

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329												
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091				
M	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	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				
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-

  

SORENSEN SHALLOW GU A		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665						
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	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				
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	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

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	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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-				-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	Y	-0-				-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	12	1	93	2	Y	-0-				-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-				-0-
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-

-----

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

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

06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	7	1	49	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	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	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-

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					
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					
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					
06	210 N	175	-0-	-35		-0-	175 2	Y	-0-					-0-
07	217 N	177	-0-	-40		-0-	177 2	Y	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5		-0-	212 2	Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-		-0-	216 2	Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-		-0-	195 2	Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-		-0-	190 2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410 PERF. 6646 - 6812					
06	330 N	273	-0-	-57		-0-	273 2	N	-0-					-0-
07	341 N	275	-0-	-66		-0-	275 2	N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12		-0-	329 2	N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-		-0-	335 2	N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-		-0-	304 2	N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-		-0-	295 2	N	-0-					-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6700 - 6742					
06	90 N	65	-0-	-25		-0-	65 2	Y	-0-					-0-
07	93 N	66	-0-	-27		-0-	66 2	Y	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14		-0-	79 2	Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2	Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 2	Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 2	Y	-0-					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376  
 E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-				99
07	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-				99
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				99
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				99
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				99
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	446	-0-	176 B	-10519	150	1	296	2	N	-0-				21
07	372 N	60	-0-	-312 B	-10519	20	1	40	2	N	-0-				21
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-10519					N	-0-				21
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-10519					N	-0-				21
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-10519					N	-0-				21
11	0 N	-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 #: 2 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

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

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT 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 #: 2 RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

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

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

06	6420	X	5558	-0-	-862	-0-	261 1	5297 2	N	-0-		-0-
07	6634	X	5740	-0-	-894	-0-	270 1	5468 2	N	2		2
08	6541	X	5747	-0-	-794	-0-	276 1	5471 2	N	-0-		2
09	6150	X	5457	-0-	-693	-0-	269 1	5188 2	N	-0-		2
10	5766	X	3153	-0-	-2613	-0-	159 1	2994 2	N	-0-		2
11	5550	X	2753	-0-	-2797	-0-	140 1	2613 2	N	-0-		2

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	296 1	6011 2	Y	-0-		-0-
07	6479	X	5512	-0-	-967	-0-	259 1	5253 2	Y	-0-		-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	364 1	7225 2	Y	-0-		-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315 1	6080 2	Y	-0-		-0-
10	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	326 1	6139 2	Y	-0-		-0-
11	7350	X	6504	-0-	-846	-0-	332 1	6172 2	Y	-0-		-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y	-0-		-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	-0-		-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	14 1	270 2	Y	-0-		-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	-0-		-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	14 1	268 2	Y	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.//		26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DYE, JAMES D.		WELL #:		3	RRCID ->	068973	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7872 - 7990	
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	162	1	3299	2	N	-0-	31
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	143	1	2909	2	N	-0-	31
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	164	1	3256	2	N	-0-	31
09	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	163	1	3142	2	N	7	38
						8	9					
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	170	1	3204	2	N	-0-	38
11	3450 X	1432	-0-	-2018	-0-	72	1	1341	2	N	17	55
						19	9					

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	
06	6240 X	990	-0-	-5250	-0-	46	1	944	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	4	-0-	-6351	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	-0-
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-

DYE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	175362	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 9081	
06	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	162	1	3287	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	164	1	3331	2	N	1	1
						1	9					
08	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	167	1	3314	2	N	-0-	1
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	162	1	3128	2	N	-0-	1
10	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	169	1	3188	2	N	-0-	1
11	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	162	1	3018	2	N	-0-	1

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-	-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-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		//CONT.// 26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891		
M	O	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	6210 X	6038	-0-	-172	-0-	283 1	5755 2	N	-0-	-0-
07	6417 X	5987	-0-	-430	-0-	281 1	5706 2	N	-0-	-0-
08	6417 X	5395	-0-	-1022	-0-	259 1	5136 2	N	-0-	-0-
09	6090 X	5249	-0-	-841	-0-	258 1	4991 2	N	-0-	-0-
10	6262 X	5432	-0-	-830	-0-	274 1	5158 2	N	-0-	-0-
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	316 1	5883 2	N	-0-	-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686		
M	O	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	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-

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		
M	O	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	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-

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698		
M	O	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-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60

EAST, T.T."A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696		
M	O	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-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

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	O	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	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 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-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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
-----										
WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298		
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-		8
-----										
HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284		
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
-----										
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		
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 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208		
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-
-----										
EDINBURG ( 6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950								
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015		
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDINBURG ( 9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

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	8070 #	7080	-0-	-990	-0-	834	1	6209	2	Y	34	33 1	29
07	8432 #	6947	-0-	-1485	-0-	37	9	6542	2	Y	67	73 1	23
08	8432 #	5730	-0-	-2702	-0-	74	9	5353	2	Y	56	64 1	15
09	8160 #	1559	-0-	-6601	-0-	315	1	1365	2	Y	14	24 1	5
10	7006	-0-	-0-	-7006	-0-	62	9			Y	-0-	4 1	1
11	6780	-0-	-0-	-6780	-0-	179	1			Y	-0-	1 1	-0-
						15	9						

EDINBURG ( 9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

06	3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-0-					Y	-0-		-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					Y	-0-		-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330 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-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938

06	4260 X	3314	-0-	-946 B	-0-	423	1	2825	2	Y	60	55 1	47
07	3503 X	3106	-0-	-397 B	-0-	66	9	2913	2	Y	30	55 1	22
08	3689 X	3327	-0-	-362 B	-0-	160	1	3225	2	Y	34	45 1	11
09	3570 X	3365	-0-	-205 B	-0-	33	9	3138	2	Y	32	35 1	8
10	3689 X	3661	-0-	-28 B	-0-	65	1	3570	2	Y	35	35 1	8
11	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	37	9	3414	2	Y	35	38 1	5
						192	1						
						35	9						
						52	1						
						39	9						
						12	1						
						39	9						

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

06	930 N	885	-0-	-45	-0-	173	1	687	2	Y	23	13 1	11
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	25	9	899	2	Y	9	8 1	12
08	1240 N	424	-0-	-816	-0-	169	1	359	2	Y	4	13 1	3
09	3000 N	5056	-0-	2056	2056	61	1	4760	2	Y	48	42 1	9
10	3100 N	2582	-0-	-518	1538	4	9	2332	2	Y	22	25 1	6
11	2814 N	1276	-0-	-1538	-0-	243	1	1114	2	Y	11	15 1	2
						53	9						
						226	1						
						24	9						
						150	1						
						12	9						

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 132944		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12120 - 12182		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3540 #	2811	-0-	-729	-0-	382 1	2429 2	Y	-0-	6 1		6
07	3658 #	2408	-0-	-1250	-0-	224 1	2160 2	Y	22	26 1		2
08	3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	24 9	3275 2	Y	34	29 1		7
09	3420 #	3304	-0-	-116	-0-	275 1	3059 2	Y	31	31 1		7
10	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	37 9	3260 2	Y	32	31 1		8
11	3480 #	3079	-0-	-401	-0-	211 1	2788 2	Y	29	33 1		4
						34 9						
						35 9						
						32 9						

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261258		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10862 - 11018		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9030 #	8409	-0-	-621	-0-	976 1	7394 2	Y	35	70 1		59
07	9207 #	7771	-0-	-1436	-0-	39 9	7337 2	Y	75	130 1		4
08	9207 #	8118	-0-	-1089	-0-	351 1	7669 2	Y	80	68 1		16
09	8640 #	8225	-0-	-415	-0-	83 9	7836 2	Y	79	77 1		18
10	12557	10696	-0-	-1861	-0-	361 1	9675 2	Y	93	89 1		22
*11	11306	9928	-0-	-1378	-0-	88 9	9022 2	Y	94	103 1		13
						302 1						
						87 9						
						919 1						
						102 9						
						803 1						
						103 9						

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
PEDRAZA ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 193267		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10103 - 10143		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			165
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			165
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-			165
09	420 N	125	-0-	-295	-0-	125 2		N	-0-			165
10	434 N	125	-0-	-309	-0-	125 2		N	-0-			165
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	159 2		N	-0-			165

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 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WILLIAM E. BEANE GU		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 175218		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 15324		PERF.14470 - 14804		
M O	ALLOW CODE	GAS 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-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-



-----

DEROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 TYLUADADA, LLC 875253  
 MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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 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	185 R	60	-0-	-125	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

-----

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	Y	-0-	19
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-	19
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	100	1	1026	2	Y	-0-	19
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	Y	-0-	19
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	123	1	1169	2	Y	-0-	19
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	2	Y	-0-	19
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	2	Y	-0-	19
*07	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	105	1	1082	2	Y	-0-	19
*08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	109	1	1068	2	Y	-0-	19
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	107	1	1034	2	Y	-0-	19
*10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	106	1	1072	2	Y	-0-	19
*11	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	97	1	982	2	Y	-0-	19

-----

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-	27
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	42	1	434	2	Y	-0-	27
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	2	Y	-0-	27
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	2	Y	-0-	27
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	2	Y	-0-	27
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	2	Y	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4717 - 4721	
M	O	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 7/27/2023											

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442		PERF.10325 - 10340	
M	O	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	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.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10832	
M	O	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	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	223 1	2344 2	Y	123	86 1	110
						135 9					
07	4619 X	3304	-0-	-1315	-0-	286 1	2855 2	Y	148	143 1	115
						163 9					
08	4619 X	2064	-0-	-2555	-0-	193 1	1706 2	Y	150	156 1	109
						165 9					
09	4470 X	1912	-0-	-2558	-0-	178 1	1666 2	Y	62	137 1	34
						68 9					
10	3410 X	1756	-0-	-1654	-0-	159 1	1457 2	Y	127	97 1	64
						140 9					
11	3210 X	2062	-0-	-1148	-0-	195 1	1656 2	Y	192	198 1	58
						211 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11192 - 11212	
M	O	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	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	275 1	2887 2	Y	148	67 1	133
						163 9					
07	3317 X	2908	-0-	-409	-0-	252 1	2518 2	Y	125	160 1	98
						138 9					
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	152 1	1340 2	Y	110	128 1	80
						121 9					
09	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	229 1	2137 2	Y	78	115 1	43
						86 9					
10	3317 X	2482	-0-	-835	-0-	226 1	2074 2	Y	165	125 1	83
						182 9					
11	3210 X	2597	-0-	-613	-0-	246 1	2098 2	Y	230	244 1	69
						253 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442		PERF. 9600 - 9620	
M	O	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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	32 1	324 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	21 1	184 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	23 1	212 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	26 1	241 2	Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	246 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
EL DRAGON (COOK MTN)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
CEPRES												
27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
412178												
WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662												
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		660 N	10	-0-	-650	-0-	1 1	9 3	N	-0-		103
07		310 N	7	-0-	-303	-0-	1 1	6 3	N	-0-		103
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-		103
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		103
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		103
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		103
-----												
PORTERO												
WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606												
06		90 N	30	-0-	-60	-0-	4 1	26 3	N	-0-		-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EL EBANITO (MARGUELES)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. ESTATE												
27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
561136												
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.												
AL-SW BTLT #1												
758492												
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	-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-
-----												
EL EBANITO (U-3)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. ESTATE												
27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
561136												
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)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EL GATO												
27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493												
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348		
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	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	161	1	1915	2	Y	-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	Y	-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	54	1	1452	2	Y	-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	118	1	1718	2	Y	-0-
11	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	99	1	1381	2	Y	-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-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246		
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	325	1	3863	2	Y	-0-
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	273	1	3980	2	Y	-0-
08	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-
09	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	120	1	3210	2	Y	-0-
10	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	263	1	3825	2	Y	-0-
11	4200 X	3997	-0-	-203	-0-	268	1	3721	2	Y	-0-
						8	9				28
-----											
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358		
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	44	1	518	2	Y	-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	39	1	570	2	Y	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	18	1	492	2	Y	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	Y	-0-
11	690 N	433	-0-	-257	-0-	29	1	404	2	Y	-0-
-----											
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671		
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	104	1	1237	2	Y	7
						8	9				
07	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	80	1	1157	2	Y	7
08	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	56	1	1155	2	Y	7
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	42	1	1133	2	Y	2
						2	9				9
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1506	2	Y	9
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	Y	9



EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120			
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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	Y	-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	240 N	181	-0-	-59	-0-	14	1	167	2	Y	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-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-	

  

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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	CODE	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-

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	38
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3	41
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	N	1	31
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	31
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	31
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	31

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110				
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	42	1	56	2	N	-0-	72
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	42	1	59	2	N	-0-	72
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-	72
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	42	1	42	2	N	-0-	72
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-	72
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	N	-0-	72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057				
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	138	1	180	2	Y	-0-	52
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	138	1	190	2	Y	-0-	52
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	137	1	172	2	Y	-0-	52
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	137	1	136	2	Y	-0-	52
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	138	1	165	2	Y	-0-	52
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	137	1	182	2	Y	-0-	52

-----														
EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED				49B	CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722										
HELLEN, DANA "A"		WELL #:		10	RRCID ->	139141	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	5036 -	5046	
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		2809 R	2809	-0-	-0-	-0-	1216 1	1593 2	Y	-0-			88	
07		2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	1217 1	1677 2	Y	-0-			88	
08		2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	1215 1	1513 2	Y	-0-			88	
09		2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	1210 1	1195 2	Y	-0-			88	
10		2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	1212 1	1458 2	Y	-0-			88	
11		2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	1214 1	1603 2	Y	-0-			88	
-----														
FORBES, JOHN OPERATING				275608										
STROMAN EST.		WELL #:		2	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 -	5073	
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	
-----														
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 -	5093	
06		610 R	610	-0-	-0-	-0-	606 2	4 9	N	4			30	
07		630 R	630	-0-	-0-	-0-	628 2	2 9	N	2			32	
08		773 R	773	-0-	-0-	-0-	662 2	111 9	N	101	130 1		3	
09		640 R	640	-0-	-0-	-0-	622 2	18 9	N	16			19	
10		652 R	652	-0-	-0-	-0-	627 2	25 9	N	23			42	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			42	
-----														
BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 -	5093	
06		159 R	159	-0-	-0-	-0-	156 2	3 9	N	3			24	
07		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	N	2			26	
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 2	3 9	N	3	11 1		18	
09		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			18	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			18	
-----														
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 -	5122	
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	2			51	
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	1			52	
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1	1 1		52	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			53	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
11		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			53	
-----														
BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 -	5098	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	2			66	
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	2			68	
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	1	1 1		68	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			69	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG					
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852											
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110	-	5120	
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		257 R	257	-0-	-0-	-0-	222	2	35	9	N	32	88	1	5
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9			14
08		289 R	289	-0-	-0-	-0-	211	2	78	9	N	71	82	1	3
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1			4
10		280 R	280	-0-	-0-	-0-	227	2	53	9	N	48	47	1	5
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			5

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	
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		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	
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		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-

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 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		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-			-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

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 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-

-----																
EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
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) 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		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	359 1	5864 3	60 4	204 9	Y	185	172 1		28	
07		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	353 1	6698 3	9 4	187 9	Y	170	166 1		32	
08		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	403 1	6332 3	2 4	208 9	Y	189	184 1		37	
09		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	454 1	6035 3	198 9		Y	180	190 1		27	
10		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	431 1	6079 3	150 4	186 9	Y	169	154 1		42	
11		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	498 1	5881 3	88 4	185 9	Y	168	142 1		68	
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		18	RRCID -> 174530			COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550					
06		13470 X	13391	-0-	-79	-0-	488 1	12538 3	121 4	244 9	Y	222	201 1		33	
07		13919 X	7931	-0-	-5988	-0-	234 1	7544 3	17 4	136 9	Y	124	132 1		25	
08		13919 X	8554	-0-	-5365	-0-	344 1	8040 3	3 4	167 9	Y	152	144 1		33	
09		13470 X	8081	-0-	-5389	-0-	362 1	7562 3	1 4	156 9	Y	142	154 1		21	
10		13826 X	8159	-0-	-5667	-0-	343 1	7456 3	180 4	180 9	Y	164	133 1		52	
11		13380 X	7226	-0-	-6154	-0-	374 1	6525 3	96 4	231 9	Y	210	175 1		87	
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		19	RRCID -> 176928			COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418					
06		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	282 1	7197 3	67 4	150 9	Y	136	128 1		18	
07		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	252 1	7550 3	11 4	141 9	Y	128	121 1		25	
08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	301 1	6991 3	2 4	154 9	Y	140	140 1		25	
09		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	335 1	7000 3	1 4	152 9	Y	138	143 1		20	
10		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	318 1	6832 3	168 4	141 9	Y	128	116 1		32	
11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	359 1	6295 3	99 4	131 9	Y	119	105 1		46	
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		21	RRCID -> 178410			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449					
06		10200 X	7520	-0-	-2680	-0-	422 1	6883 3	70 4	145 9	Y	132	129 1		16	
07		10540 X	6372	-0-	-4168	-0-	316 1	5937 3	8 4	111 9	Y	101	97 1		20	
08		10540 X	7379	-0-	-3161	-0-	428 1	6799 3	2 4	150 9	Y	136	135 1		21	
09		10200 X	6512	-0-	-3688	-0-	446 1	5944 3	122 9		Y	111	118 1		14	
10		10540 X	6410	-0-	-4130	-0-	407 1	5762 3	149 4	92 9	Y	84	78 1		20	
11		7530 X	6437	-0-	-1093	-0-	488 1	5761 3	94 4	94 9	Y	85	67 1		38	

-----															
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
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	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 #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
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. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756															
06	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	479	1	7844	3	Y	253	246	1	29
							70	4	278	9					
07	9610	X	9110	-0-	-500	-0-	442	1	8443	3	Y	195	187	1	37
							10	4	215	9					
08	9610	X	8741	-0-	-869	-0-	507	1	7994	3	Y	215	210	1	42
							3	4	237	9					
09	8820	X	8466	-0-	-354	-0-	573	1	7625	3	Y	243	222	1	63
							1	4	267	9					
10	9114	X	9002	-0-	-112	-0-	553	1	7820	3	Y	391	355	1	99
							199	4	430	9					
11	8820	X	8735	-0-	-85	-0-	638	1	7558	3	Y	385	330	1	154
							115	4	424	9					
-----															
KENEDY, 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-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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 PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		147	1	3682	3	1
								24	4	10	9	
07		3503 X	2906	-0-	-597	-0-		93	1	2802	3	1
								4	4	7	9	
08		2914 X	2764	-0-	-150	-0-		113	1	2642	3	1
								1	4	8	9	
09		3390 X	3295	-0-	-95	-0-		150	1	3135	3	1
								10	9			
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		149	1	3276	3	2
								105	4	10	9	
11		3390 X	3091	-0-	-299	-0-		165	1	2875	3	3
								43	4	8	9	
KENEDY, 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-
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781												
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
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579												
06		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-		257	1	6565	3	17
								69	4	146	9	
07		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-		234	1	7054	3	22
								15	4	128	9	
08		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		274	1	6418	3	21
								3	4	136	9	
09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-		308	1	6493	3	18
								134	9			
10		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		293	1	6298	3	30
								155	4	130	9	
11		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-		356	1	6249	3	48
								83	4	124	9	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028												
06		3000 N	4094	-0-	1094	1094		149	1	3751	3	17
								40	4	154	9	
07		3100 N	4366	-0-	1266	2360		134	1	4107	3	20
								5	4	120	9	
08		3100 N	3184	-0-	84	2444		125	1	2959	3	20
								1	4	99	9	
09		5316 X	2872	-0-	-2444	-0-		127	1	2656	3	12
								89	9			
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		127	1	2740	3	19
								67	4	87	9	
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		151	1	2634	3	31
								39	4	84	9	

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	348	1	8890	3	Y	64	45	1	19
						83	4	70	9					
07	8556 X	6023	-0-	-2533	-0-	190	1	5728	3	Y	87	89	1	17
						9	4	96	9					
08	8556 X	6243	-0-	-2313	-0-	252	1	5876	3	Y	103	101	1	19
						2	4	113	9					
09	8280 X	6076	-0-	-2204	-0-	271	1	5658	3	Y	134	134	1	19
						147	9							
10	8556 X	5686	-0-	-2870	-0-	241	1	5177	3	Y	124	112	1	31
						132	4	136	9					
11	8280 X	5469	-0-	-2811	-0-	285	1	4979	3	Y	120	103	1	48
						73	4	132	9					
KENEDY, 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-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986														
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. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676														
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-
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430														
06	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	486	1	12440	3	Y	105	97	1	16
						117	4	116	9					
07	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	429	1	12932	3	Y	142	130	1	28
						17	4	156	9					
08	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	526	1	12268	3	Y	161	157	1	32
						5	4	177	9					
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	564	1	11758	3	Y	153	162	1	23
						1	4	168	9					
10	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	545	1	11719	3	Y	144	131	1	36
						288	4	158	9					
11	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	650	1	11338	3	Y	141	120	1	57
						169	4	155	9					



-----												
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764												
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	750 N	28	-0-	-722	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
07	775 N	558	-0-	-217	-0-	12 1	545 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
08	775 N	528	-0-	-247	-0-	15 1	513 3	Y	-0-		-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16 1	494 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	15 1	443 3	Y	-0-		-0-	
						11 4						
11	510 N	350	-0-	-160	-0-	14 1	331 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
-----												
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088												
06	64319 X	64319	-0-	-0-	-0-	3613 1	58348 3	Y	1618	1517 1	226	
						578 4	1780 9					
07	60455 X	60455	-0-	-0-	-0-	2955 1	56042 3	Y	1256	1279 1	203	
						76 4	1382 9					
08	57174 X	57174	-0-	-0-	-0-	3343 1	52569 3	Y	1130	1129 1	204	
						19 4	1243 9					
09	50351 X	50351	-0-	-0-	-0-	3446 1	45874 3	Y	934	1003 1	135	
						4 4	1027 9					
10	47927 X	47927	-0-	-0-	-0-	3034 1	42901 3	Y	865	756 1	244	
						1040 4	952 9					
11	43988 X	43988	-0-	-0-	-0-	3292 1	39035 3	Y	977	848 1	373	
						586 4	1075 9					
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814												
06	2337 X	2144	-0-	-193	-0-	79 1	1981 3	Y	56	51 1	9	
						22 4	62 9					
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	84 1	2682 3	Y	73	71 1	11	
						4 4	80 9					
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	89 1	2082 3	Y	68	67 1	12	
						1 4	75 9					
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	95 1	1997 3	Y	61	66 1	7	
						67 9						
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	75 1	1605 3	Y	44	39 1	12	
						42 4	48 9					
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	95 1	1656 3	Y	47	41 1	18	
						26 4	52 9					
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790												
06	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	85 1	2163 3	Y	86	79 1	13	
						19 4	95 9					
07	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	92 1	2683 3	Y	74	73 1	14	
						2 4	81 9					
08	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	121 1	2809 3	Y	79	79 1	14	
						1 4	87 9					
09	3180 X	2497	-0-	-683	-0-	111 1	2317 3	Y	63	68 1	9	
						69 9						
10	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	101 1	2223 3	Y	58	58 1	9	
						44 4	64 9					
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	187 1	3243 3	Y	86	57 1	38	
						44 4	95 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	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-	-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 #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868
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 #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176		
06	3690 X	3531	-0-	-159	-0-	130	1	3341	3	Y	27	25	1	4
						30	4	30	9					
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	114	1	3436	3	Y	24	24	1	4
						5	4	26	9					
08	3813 X	3333	-0-	-480	-0-	136	1	3173	3	Y	21	21	1	4
						1	4	23	9					
09	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	149	1	3111	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
10	3658 X	3378	-0-	-280	-0-	146	1	3133	3	Y	20	18	1	5
						77	4	22	9					
11	3540 X	3144	-0-	-396	-0-	167	1	2913	3	Y	18	16	1	7
						44	4	20	9					

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.	13788 - 13800
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-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.	15451 - 16426		
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	28	1	711	3	Y	-0-		-0-	
						7	4							
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	24	1	758	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	32	1	746	3	Y	-0-		-0-	
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	33	1	679	3	Y	-0-		-0-	
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	31	1	672	3	Y	-0-		-0-	
						17	4							
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	33	1	579	3	Y	-0-		-0-	
						9	4							

KENEY, 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-	-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-

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796														
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		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-
07		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		102 1	2672 3	Y	460	454 1		6
								506 9						
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-
10		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		61 1	1823 3	Y	380	380 1		-0-
								197 4	418 9					
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
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-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620														
06		11894 X	931	-0-	-10963	-0-		25 1	640 3	Y	201	802 1		-0-
								45 4	221 9					
07		1302 X	71	-0-	-1231	-0-		2 1	47 3	Y	20	6 1		14
								22 9						
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	14 1		-0-
09		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			-0-
10		1302 X	123	-0-	-1179	-0-		3 1	97 3	Y	16	16 1		-0-
								5 4	18 9					
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14640 X	14131	-0-	-509	-0-	658	1	12657	3	Y	483	447	1	71
							285	4	531	9					
07		15128 X	14230	-0-	-898	-0-	589	1	13173	3	Y	409	400	1	80
							18	4	450	9					
08		15531 X	13688	-0-	-1843	-0-	732	1	12425	3	Y	471	458	1	93
							13	4	518	9					
09		15030 X	13231	-0-	-1799	-0-	749	1	11893	3	Y	451	476	1	68
							93	4	496	9					
10		15531 X	13098	-0-	-2433	-0-	689	1	11694	3	Y	394	373	1	89
							282	4	433	9					
11		14130 X	12543	-0-	-1587	-0-	788	1	11202	3	Y	352	296	1	145
							166	4	387	9					
KENEDY, 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-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259															
06		870 N	356	-0-	-514	-0-	13	1	326	3	Y	13	12	1	2
							3	4	14	9					
07		372 N	349	-0-	-23	-0-	11	1	326	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	301	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	15	1	305	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	14	1	294	3	Y	12	11	1	3
							7	4	13	9					
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	287	3	Y	12	10	1	5
							4	4	13	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		6600 X	5804	-0-	-796	-0-	209	1	5372	3	Y	160	142	1	22
							47	4	176	9					
07		6820 X	3721	-0-	-3099	-0-	110	1	3501	3	Y	94	97	1	19
							7	4	103	9					
08		6138 X	5761	-0-	-377	-0-	228	1	5343	3	Y	171	164	1	26
							2	4	188	9					
09		5790 X	4908	-0-	-882	-0-	217	1	4533	3	Y	144	149	1	21
							158	9							
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	199	1	4279	3	Y	127	116	1	32
							105	4	140	9					
11		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	237	1	4131	3	Y	124	106	1	50
							62	4	136	9					

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF. 13890 - 13900														
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	4860 X	3259	-0-	-1601	-0-	3201	3	55	4	Y	3	2	1	1
07	5022 X	3865	-0-	-1157	-0-	3853	3	10	4	Y	2	3	1	-0-
08	4278 X	2874	-0-	-1404	-0-	2873	3	1	4	Y	-0-			-0-
09	3720 X	205	-0-	-3515	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
10	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	3246	3	106	4	Y	39	39	1	-0-
11	3600 X	2432	-0-	-1168	-0-	2380	3	52	4	Y	-0-			-0-
-----														
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														
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	13	1	369	2	N	-0-			125
07	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	39	1	1454	2	N	-0-			125
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	N	12			137
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-	76	1	61
10	3100 N	5013	-0-	1913	1913	227	1	4786	2	N	-0-			61
11	2897 N	984	-0-	-1913	-0-	91	1	893	2	N	-0-			61
-----														
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	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-
-----														
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	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 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	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-
-----														
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	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 5836 - 5850				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-

  

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

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
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-

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456								
06	3000	N	3057	-0-	57	57	439 1	2605 2	N	12	14	1				120
07	3044	N	2987	-0-	-57	-0-	440 1	2534 2	N	12						132
08	3100	N	3227	-0-	127	127	502 1	2710 2	N	14	14	1				132
09	3170	X	3043	-0-	-127	-0-	412 1	2617 2	N	13	10	1				135
10	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	371 1	2342 2	N	7						142
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	419 1	2430 2	N	11	17	1				136

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034								
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313 2	1 9	N	1	2	1				168
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1						169
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	N	1	2	1				168
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	213 2	1 9	N	1	1	1				168
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	205 2	6 9	N	5						173
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	187 2	1 9	N	1	1	1				173

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	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	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-
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	DLQ G-10	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	14B2 EXT	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-	-0-		Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9876 -	10468		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-		158
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-		158
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-		158
09	DLQ G-10	355	-0-	355	10424	355 2	Y	-0-		158
10	DLQ G-10	660	-0-	660	11084	660 2	Y	-0-		158
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084		Y	NO RPT		158

-----															
ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
TEXKRON OPERATING, LLC 850872															
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		0 N	410	-0-	410	-0-	410	2			Y	-0-			28
*10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
-----															
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11		0 N	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-			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		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
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		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-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
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 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-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 366/54 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	* * 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-			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-			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
-----												
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	-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 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-			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

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	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
-----																
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-					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-
-----																
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	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-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-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	168	-0-	168	1636	168	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	1791	155	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	166	-0-	166	1957	166	2	Y	-0-
09		2104 N	147	-0-	-1957	-0-	147	2	Y	-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	Y	-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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		WELL #: 1	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-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	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	1127	1	11137	2	N	-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1111	1	12139	2	N	-0-
08	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	1120	1	12942	2	N	-0-
09	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	35	1	12022	2	N	-0-
10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	30	1	12953	2	N	-0-
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	30	1	11839	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-

  

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	* 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-				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	* 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-

  

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	* 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-

  

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-

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		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		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-			-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-
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-	-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-
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-	-0-	Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-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-	-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
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-	-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-
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-	-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-

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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	T. A.		-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	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	T. A.		-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-					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-	-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-

-----															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
-----															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	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-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	T. A.	-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
0	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	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	51 N	51	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	459		Y	NO RPT		-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	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	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	NO RPT			-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-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	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-	-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-
-----												
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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	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-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	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-	

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.		509363		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)		29010 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		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)		29010 790		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776
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	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-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		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-									
09	14B DENY	NO RPT	-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	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		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		176 N	176	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	570	-0-	570	570 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	570		Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210			
LOPEZ, G. G.			WELL #: 6									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55 1	946 2	Y	105	81 1	60
							116 9					
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43 1	992 2	Y	85	118 1	27
							94 9					
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	34 1	838 2	Y	78	82 1	23
							86 9					
09	1080	N	250	-0-	-830	-0-	10 1	240 2	Y	-0-	23 1	-0-
10	1054	N	68	-0-	-986	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
11	930	N	31	-0-	-899	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
-----												
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	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	Y	26	15	11				
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	29	9	78	1	Y	181	159	33				
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	199	9	43	1	Y	234	211	56				
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	257	9	98	1	Y	81	88	49				
10	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	89	9	76	1	Y	-0-	49	-0-				
11	2010 X	1941	-0-	-69	-0-	107	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-				
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	330 N	96	-0-	-234	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-				
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-				
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-				
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-		-0-				
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-				
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.										509363							
MCGILL BROS. NCT-1										WELL #: 88		RRCID -> 190676		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918	
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) 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	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-
-----															
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		73	1	966	2	Y	-0-		24
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-		55	1	705	2	Y	-0-	24 1	-0-
08	1023	N	646	-0-	-377	-0-		54	1	592	2	Y	-0-		-0-
09	1020	N	727	-0-	-293	-0-		68	1	659	2	Y	-0-		-0-
10	775	N	234	-0-	-541	-0-		14	1	220	2	Y	-0-		-0-
11	630	N	76	-0-	-554	-0-		5	1	71	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-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-					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

-----														
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	ALLOW CODE	GAS 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-	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141	B	141	141	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	141				Y	NO RPT			-0-
-----														
WADI OPERATING, LLC			100779											
LA RUCIA			WELL #: K 1		RRCID -> 286571			COMPL. DATE 02/16/2019			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902			
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	B	-0-				Y	154	116	1	191
07	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-				Y	38			229
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	38			267
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	686	2	18	9	Y	16		283
10	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1856	2	18	9	Y	16		299
11	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1457	2	56	9	Y	51		350
-----														
LA RUCIA			WELL #: K 5		RRCID -> 286572			COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906			
06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				Y	102	69	1	104
07	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				Y	33			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	33			170
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	121	2	4	9	Y	4		174
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	105	2	4	9	Y	4		178
11	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	19	9	Y	17		195
-----														
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
-----														
LOPEZ, G. G.			WELL #:	9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 - 9451		
06	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	174	1	3014	2	Y	-0-	-0-	
07	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	133	1	3087	2	Y	-0-	-0-	
08	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	126	1	3120	2	Y	60	48 1 12	
							66	9						
09	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	120	1	2967	2	Y	258	174 1 96	
							284	9						
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3006	2	Y	327	294 1 129	
							360	9						
11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	153	1	2622	2	Y	322	248 1 203	
							354	9						
-----														
LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388		
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	33	1	575	2	Y	79	60 1 43	
							87	9						
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	64	89 1 18	
							70	9						
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	70	70 1 18	
							77	9						
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	22	1	548	2	Y	13	20 1 11	
							14	9						
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	11 1 -0-	
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	30	1	507	2	Y	-0-	-0-	
-----														
LOPEZ, G.G.			WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599		
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	
07	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-	-0-	
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	
-----														
LOPEZ, G. G. "A"			WELL #:	15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042		
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	-0-	
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-	
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-	-0-	
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-	
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-	

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364						
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	BALANCE
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	2	Y	263	202	1	149
							289	9							
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1648	2	Y	212	296	1	65
							233	9							
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	Y	233	234	1	64
							256	9							
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	2	Y	257	205	1	116
							283	9							
10	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	-0-	73	1	1441	2	Y	327	306	1	137
							360	9							
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	322	251	1	208
							354	9							
-----															
LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064						
06	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	-0-	62	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	824	-0-	-323	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064						
06	3000 N	2216	-0-	-784	-0-	-0-	121	1	2095	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2301	-0-	-799	-0-	-0-	95	1	2206	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2241	-0-	-859	-0-	-0-	87	1	2154	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2199	-0-	-801	-0-	-0-	86	1	2113	2	Y	-0-			-0-
10	2655 N	2365	-0-	-290	-0-	-0-	114	1	2251	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694						
06	480 N	54	-0-	-426	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	16	-0-	-511	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	-0-			-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100						
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			-0-



ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

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	930 N	449	-0-	-481	-0-	13	1	219	2	Y	197	153 1	110
07	1054 N	255	-0-	-799	-0-	217	9	115	2	Y	123	193 1	40
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	5	1			Y	-0-	40 1	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	135	9			Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

06	330 N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	8	1	176	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	165	-0-	-114	-0-	6	1	159	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	7	1	162	2	Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

06	1050 N	478	-0-	-572	-0-	25	1	424	2	Y	26	20 1	14
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	29	9	931	2	Y	21	30 1	5
08	1085 N	531	-0-	-554	-0-	40	1	486	2	Y	24	24 1	5
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	19	1	887	2	Y	26	20 1	11
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	26	9	1302	2	Y	61	50 1	22
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	Y	64	47 1	39
						29	9						
						66	1						
						67	9						
						48	1						
						70	9						

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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-

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						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676				
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-			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						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200				
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
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				
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 #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 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-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
2 D OIL & GAS LLC				953828					
RAMIREZ LTD				WELL #: 1	RRCID -> 204279	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 15095	PERF. 5540	- 5550
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-

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-

TREVINO				WELL #: C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 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-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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	2760 X	2494	-0-	-266	-0-	2494 2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	2660 2	N	-0-	-0-
08	3844 X	2664	-0-	-1180	-0-	2664 2	N	-0-	-0-
09	3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	2693 2	N	-0-	-0-
10	3844 X	2779	-0-	-1065	-0-	2779 2	N	-0-	-0-
11	2580 X	2174	-0-	-406	-0-	2174 2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: ZAPATA		
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-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO, ALBERT B		WELL #:		2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10294 - 10314
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		660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2	N	-0-		-0-
07		465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2	N	-0-		-0-
08		465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2	N	-0-		-0-
09		450 N	308	-0-	-142	-0-	308 2	N	-0-		-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 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-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				WELL #:	1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11640 - 11680
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
-----											
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-	
-----											
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	

OIL AND GAS DIVISION

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
HAWK PETROLEUM, L L C		366634							
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750	
M	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004									

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 3	N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	N	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 3	N	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	N	-0-

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
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-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392	
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	730 1	7262 2	N	-0-
07	8246 X	8210	-0-	-36	-0-	730 1	7480 2	N	-0-
08	8277 X	8062	-0-	-215	-0-	723 1	7339 2	N	-0-
09	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	705 1	6659 2	N	-0-
10	8277 X	7416	-0-	-861	-0-	687 1	6729 2	N	-0-
11	7980 X	7436	-0-	-544	-0-	695 1	6741 2	N	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
		386310							
		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564	
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-

EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
GONART INVESTMENTS ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760	
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
07		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	3369	2	-0-
08		3782 X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3214	-0-	-476	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3783	-0-	-30	-0-	3783	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAENZ			WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
DERLY			WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2	N	-0-			-0-
-----													
DERLY			WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078	
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249 - 10236
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
-----												
JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270 - 9618
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
-----												
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	8291 - 10308
06	3420 X	3123	-0-	-297	-0-	969	1	2154	2	N	-0-	-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	1028	1	2397	2	N	-0-	-0-
08	3379 X	3331	-0-	-48	-0-	1027	1	2304	2	N	-0-	-0-
09	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	1022	1	2138	2	N	-0-	-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	1081	1	2546	2	N	-0-	-0-
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	1100	1	2301	2	N	-0-	-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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	163971	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	8360 - 9940
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	1031	1	2292	2	N	-0-	-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	972	1	2266	2	N	-0-	-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	973	1	2181	2	N	-0-	-0-
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	978	1	2046	2	N	-0-	-0-
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	919	1	2164	2	N	-0-	-0-
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	900	1	1882	2	N	-0-	-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		74
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		74
08	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		74
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		74
-----											
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-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
06	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	231 1	4338 2	N	-0-	-0-
07	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	230 1	4424 2	N	-0-	-0-
08	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	226 1	4211 2	N	-0-	-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	252 1	4615 2	N	-0-	-0-
10	4712	X	3833	-0-	-879	-0-	186 1	3647 2	N	-0-	-0-
11	4560	X	3110	-0-	-1450	-0-	158 1	2952 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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	445 1	8350 2	N	-0-	-0-
07	9052	X	8365	-0-	-687	-0-	413 1	7952 2	N	-0-	-0-
08	8866	X	7340	-0-	-1526	-0-	374 1	6966 2	N	-0-	-0-
09	8790	X	8388	-0-	-402	-0-	434 1	7954 2	N	-0-	-0-
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	453 1	8863 2	N	-0-	-0-
11	8790	X	8760	-0-	-30	-0-	444 1	8316 2	N	-0-	-0-
-----											
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	48 1	901 2	N	-0-	-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48 1	925 2	N	-0-	-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46 1	858 2	N	-0-	-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	43 1	787 2	N	-0-	-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	36 1	701 2	N	-0-	-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	40 1	749 2	N	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94 1	1770 2	N	-0-	-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	122 1	2342 2	N	-0-	-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	137 1	2545 2	N	-0-	-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	129 1	2364 2	N	-0-	-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95 1	1861 2	N	-0-	-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	97 1	1809 2	N	-0-	-0-
-----											
R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2		N	-0-	-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171 2		N	-0-	-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	810 N	770	-0-	-40	-0-	63	1	631	2	N	69			141
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	76	9	647	2	N	-0-			141
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	63	1	599	2	N	-0-	104	1	37
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	77	1	N	-0-			37
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	78	1	N	-0-			37
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	96	1	N	-0-			37

-----  
 NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005  
 -----

06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	113	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	125	1	2415	2	N	-0-			-0-
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	N	-0-			-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	-0-			-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	101	1	1892	2	N	-0-			-0-

-----  
 MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290  
 -----

06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	290	1	5447	2	N	-0-			1
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	242	1	4662	2	N	-0-			1
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	215	1	4004	2	N	-0-			1
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	199	1	3647	2	N	-0-			1
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	197	1	3855	2	N	-0-			1
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	195	1	3657	2	N	-0-			1

-----  
 CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994  
 -----

06	3179 X	2934	-0-	-245	-0-	2934	2			N	-0-			14
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3018	2	81	9	N	74			88
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-	73	1	15
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			15
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			N	-0-			15
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			15

-----  
 RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135  
 -----

06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2198	-0-	-902	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	733	-0-	-2646	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	629	-0-	-2641	-0-	629	2			N	-0-			-0-

-----  
 RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890  
 -----

06	3540 X	2825	-0-	-715	-0-	143	1	2682	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	147	1	2839	2	N	-0-			-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	178	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	195	1	3572	2	N	-0-			-0-
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	194	1	3796	2	N	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	186	1	3484	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879		
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	1110 N	937	-0-	-173	-0-	105 1	832 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	967	-0-	-118	-0-	116 1	851 2	N	-0-	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114 1	825 2	N	-0-	-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119 1	815 2	N	-0-	-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	124 1	874 2	N	-0-	-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	122 1	827 2	N	-0-	-0-
-----										
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828		
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-	-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304		
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	18 2		N	-0-	8
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	8
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2		N	-0-	8
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	8
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	8
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	8
-----										
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755		
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	170 1	1003 2	N	-0-	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	146 1	978 2	N	-0-	-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	145 1	994 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	824	-0-	-226	-0-	115 1	709 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	659	-0-	-426	-0-	93 1	566 2	N	-0-	-0-
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	129 1	827 2	N	-0-	-0-
-----										
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-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	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-	-0-
07	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559 2		N	-0-	-0-
08	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514 2		N	-0-	-0-
09	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522 2		N	-0-	-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	182 1	3674 2	N	-0-	-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	169 1	3578 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
M	O	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	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		119
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	709	2	96	9	87	172 1	34
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	752	2	151	9	137	136 1	35
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	35
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	35
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	863	2	45	9	N	41	76
-----												
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
06	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463	2		N	-0-		5
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-		5
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		5
09	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2345	2		N	-0-		5
10	2852 N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2		N	-0-		5
11	2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2556	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-		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
-----												
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	N	-0-	-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-	-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-	-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	N	-0-	-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	N	-0-	-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	121	1	712	2	N	-0-	-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	142	1	950	2	N	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	77	1	524	2	N	-0-	-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	753	2	N	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	2	N	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	93	1	596	2	N	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-		-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-		-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-		-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-		-0-
-----												
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	80	1	1494	2	N	-0-	-0-
07	1426 N	788	-0-	-638	-0-	39	1	749	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	51	1	949	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	973	-0-	-407	-0-	50	1	923	2	N	-0-	-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	N	-0-	-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	2	N	-0-	-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506  
 -----

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	86	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	401	-0-	-250	-0-	52	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	77	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	77	1	472	2	N	-0-	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	89	1	540	2	N	-0-	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564  
 -----

06	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	267	1	2653	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	283	1	2904	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	301	1	3056	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	310	1	2931	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	303	1	2965	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	298	1	2892	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670  
 -----

06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-	-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	648	-0-	-642	-0-	648	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-	-0-	-0-

-----  
 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 10048 - 10788  
 -----

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-

-----  
 VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552  
 -----

06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	457	1	1322	2	N	-0-	-0-	19
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	328	1	1260	2	N	-0-	-0-	19
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	387	1	1449	2	N	-0-	-0-	19
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	437	1	1544	2	N	4	-0-	23
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	451	1	1516	2	N	-0-	-0-	23
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	-0-	-0-	21

-----  
 MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598  
 -----

06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-	-0-	8
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-	-0-	8
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-	-0-	8
09	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-	-0-	8
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-	-0-	8
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-	-0-	8

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458
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
06	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3977	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	4175	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4206	-0-	-568	-0-	4206	2	N	-0-			-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-			-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2	N	-0-			-0-
-----												
RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672
06	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
-----												
VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	96	1	562 2	N	-0-		1
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	61	1	409 2	N	-0-		1
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	54	1	372 2	N	-0-		1
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	56	1	343 2	N	-0-		1
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405 2	N	-0-		1
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	425 2	N	-0-		1
-----												
BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992
06	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2	N	-0-			-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
09	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	2	N	-0-			-0-
10	961 N	649	-0-	-312	-0-	649	2	N	-0-			-0-
11	930 N	546	-0-	-384	-0-	546	2	N	-0-			-0-
-----												
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824
06	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	164	1	1635 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	159	1	1629 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	148	1	1504 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	165	1	1560 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	162	1	1590 2	N	-0-		-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	159	1	1538 2	N	-0-		-0-
-----												
SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001
06	1140 N	835	-0-	-305	-0-	42	1	793 2	N	-0-		17
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	39	1	746 2	N	-0-		17
08	930 N	670	-0-	-260	-0-	34	1	636 2	N	-0-		17
09	840 N	531	-0-	-309	-0-	27	1	504 2	N	-0-		17
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	29	1	573 2	N	-0-		17
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	30	1	560 2	N	-0-		17
-----												
SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980
06	2550 N	2281	-0-	-269	-0-	116	1	2165 2	N	-0-		5
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	135	1	2604 2	N	-0-		5
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	140	1	2600 2	N	-0-		5
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	135	1	2478 2	N	-0-		5
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	140	1	2743 2	N	-0-		5
11	3000 N	3062	-0-	62	62	155	1	2907 2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948						
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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-				-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
-----															
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068						
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	2	N	-0-			4
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	2	N	-0-			4
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-			4
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	N	-0-			4
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-			4
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226						
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-				-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-				-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2		N	-0-				-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2		N	-0-				-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2		N	-0-				-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
-----															
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972						
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				7
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				7
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	123	1	2315	2	N	-0-			-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	N	-0-			-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	125	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	N	-0-			-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	127	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1970	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866
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	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-		-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-		-0-
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-		-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8868 - 9186
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
-----											
VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228 - 10254
06	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	1067	2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	1199	-0-	-1064	-0-	1199	2	Y	-0-		-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874	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	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		2
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-		2
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		2
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		2
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2	N	-0-		2
11	1170 N	417	-0-	-753	-0-	417	2	N	-0-		2
-----											
DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466 - 9950
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407	2	N	-0-		1
07	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3476	2	N	-0-		1
08	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385	2	N	-0-		1
09	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233	2	N	-0-		1
10	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2	N	-0-		1
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		4
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		4
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		4
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		4
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		4
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		4



EXSUN (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		RANCHITO "A" GAS UNIT		//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
						//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
						WELL #:	1	RRCID ->	213500	05/16/2005	11080	8455	- 9898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259 2	N	-0-				5	
07	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325 2	N	-0-				5	
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-				5	
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190 2	N	-0-				5	
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236 2	N	-0-				5	
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-				5	
-----														
DELOZEIS FAMILY TRUST						WELL #:	1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940 PERF. 13236 - 13259	
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66 1	709 2	N	-0-			-0-	
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61 1	699 2	N	-0-			-0-	
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51 1	583 2	N	-0-			-0-	
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51 1	601 2	N	-0-			-0-	
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 2	N	-0-			-0-	
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40 1	457 2	N	-0-			-0-	
-----														
GUTIERREZ						WELL #:	3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 9294 - 9841	
06	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	488 1	2871 2	N	-0-			-0-	
07	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	424 1	2835 2	N	-0-			-0-	
08	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	434 1	2968 2	N	-0-			-0-	
09	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	419 1	2569 2	N	-0-			-0-	
10	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	452 1	2748 2	N	-0-			-0-	
11	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	448 1	2863 2	N	-0-			-0-	
-----														
VELENO						WELL #:	7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9063 - 10645	
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	56 1	555 2	N	-0-			-0-	
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	52 1	535 2	N	-0-			-0-	
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	48 1	483 2	N	-0-			-0-	
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	40 1	376 2	N	-0-			-0-	
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	39 1	380 2	N	-0-			-0-	
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	34 1	325 2	N	-0-			-0-	
-----														
RAMIREZ, M.						WELL #:	2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7866 - 9506	
06	510	N	229	-0-	-281	-0-	35 1	194 2	N	-0-			-0-	
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	36 1	206 2	N	-0-			-0-	
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	36 1	212 2	N	-0-			-0-	
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	21 1	193 2	N	-0-			-0-	
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	22 1	208 2	N	-0-			-0-	
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	21 1	195 2	N	-0-			-0-	
-----														
RMT "C"						WELL #:	1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9149 - 10352	
06	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036 2		N	-0-			-0-	
07	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	4097 2		N	-0-			-0-	
08	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	4065 2		N	-0-			-0-	
09	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	3881 2		N	-0-			-0-	
10	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077 2		N	-0-			-0-	
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852 2		N	-0-			-0-	
-----														
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9873 - 10303	
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	111 1	2088 2	N	-0-			-0-	
07	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	113 1	2167 2	N	-0-			-0-	
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	113 1	2101 2	N	-0-			-0-	
09	2190	N	1867	-0-	-323	-0-	97 1	1770 2	N	-0-			-0-	
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	107 1	2094 2	N	-0-			-0-	
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	101 1	1893 2	N	-0-			-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10304 - 10338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----															
DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 7739 - 8235				
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-				-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-				-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8931 - 10258				
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-				-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-
-----															
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 8424 - 10430				
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	266	1	1564	2	N	-0-				-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	248	1	1659	2	N	-0-				-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	214	1	1463	2	N	-0-				-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	337	1	2070	2	N	-0-				-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	272	1	1652	2	N	-0-				-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	278	1	1776	2	N	-0-				-0-
-----															
ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-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	73 X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			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-
-----															
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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

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	1440 N	1112	-0-	-328	-0-	1112	2	Y	-0-		-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-	888	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	822	-0-	-573	-0-	822	2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	576	-0-	-534	-0-	576	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	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	80	1	N	-0-		-0-
07	1829 N	1545	-0-	-284	-0-	76	1	N	-0-		-0-
08	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	80	1	N	-0-		-0-
09	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	72	1	N	-0-		-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
11	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	76	1	N	-0-		-0-

-----  
 JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-		-0-
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	71	1	N	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
09	780 N	492	-0-	-288	-0-	69	1	N	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-		-0-

-----  
 RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
08	1488 N	948	-0-	-540	-0-	948	2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1038	-0-	-492	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970	2	N	-0-		-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-		-0-

-----  
 VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

06	930 N	675	-0-	-255	-0-	674	2	N	1		3
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2	N	-0-		3
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		3
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		3
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2	N	-0-		3
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		3

-----  
 VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		18
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	4	1	N	-0-		18
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		18
*09	120 N	104	-0-	-16	-0-	22	1	N	3		21
						3	9				
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		21
*11	120 N	74	-0-	-46	-0-	17	1	N	-0-		21

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006
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	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	201 1	1124 2	N	-0-	14		
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	216 1	1231 2	N	-0-	14		
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	187 1	1087 2	N	-0-	14		
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114 1	1060 2	N	-0-	14		
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	173 1	1651 2	N	-0-	14		
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	162 1	1464 2	N	21	35		
						23 9						
-----												
RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	591 1	3309 2	N	59	132 1	167	
						65 9						
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	567 1	3224 2	N	-0-		167	
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	600 1	3495 2	N	-0-		167	
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	356 1	3314 2	N	35	158 1	44	
						39 9						
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	340 1	3244 2	N	-0-		44	
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	355 1	3219 2	N	11		55	
						12 9						
-----												
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610
06	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2119 2		N	-0-		-0-	
07	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2094 2		N	-0-		-0-	
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142 2		N	-0-		-0-	
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065 2		N	-0-		-0-	
10	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2083 2		N	-0-		-0-	
11	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	1981 2		N	-0-		-0-	
-----												
RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-		31	
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-		31	
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-		31	
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		31	
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-		31	
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		31	
-----												
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596
06	2340 N	2335	-0-	-5	-0-	339 1	1996 2	N	-0-		1	
07	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	311 1	2079 2	N	-0-		1	
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	305 1	2085 2	N	-0-		1	
09	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	316 1	1938 2	N	-0-		1	
10	2387 N	2163	-0-	-224	-0-	306 1	1857 2	N	-0-		1	
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	333 1	2125 2	N	-0-		1	
-----												
SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622
06	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	453 1	4505 2	N	-0-		-0-	
07	5611 X	5006	-0-	-605	-0-	445 1	4561 2	N	-0-		-0-	
08	5611 X	5163	-0-	-448	-0-	463 1	4700 2	N	-0-		-0-	
09	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	473 1	4468 2	N	-0-		-0-	
10	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	466 1	4567 2	N	-0-		-0-	
11	5010 X	4797	-0-	-213	-0-	448 1	4349 2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
08	3658 X	2946	-0-	-712	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2577	-0-	-963	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3156	-0-	-502	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2768	-0-	-592	-0-	2768 2		N	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
06	3780 X	3296	-0-	-484	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3343	-0-	-222	-0-	3343 2		N	-0-			-0-
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	3223	-0-	-77	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
-----												
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590				
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2517	-0-	-543	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2264	-0-	-946	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
-----												
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972				
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	473 2	6 9	N	5			5
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2		N	-0-			5
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			5
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			5
10	713 N	528	-0-	-185	-0-	527 2	1 9	N	1			6
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	526 2		N	-0-			6
-----												
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963				
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27 1	150 2	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30 1	169 2	N	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	23 1	131 2	N	-0-			-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	14 1	130 2	N	-0-			-0-
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	10 1	99 2	N	-0-			-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	6 1	56 2	N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917				
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694	
M	O	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	630 N	502	-0-	-128	-0-		73 1	429 2	N	-0-			-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-		46 1	306 2	N	-0-			-0-
08	620 N	357	-0-	-263	-0-		46 1	311 2	N	-0-			-0-
09	510 N	148	-0-	-362	-0-		21 1	127 2	N	-0-			-0-
10	341 N	26	-0-	-315	-0-		4 1	22 2	N	-0-			-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-		36 1	229 2	N	-0-			-0-
-----													
ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7881 - 8301	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9046 - 10414	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-		33 1	260 2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		26 1	191 2	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-		26 1	187 2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		19 1	131 2	N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		23 1	161 2	N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-		16 1	109 2	N	-0-			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	221634	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8930 - 10364	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784 2		N	-0-			-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-		666 2		N	-0-			-0-
08	775 N	453	-0-	-322	-0-		453 2		N	-0-			-0-
09	780 N	655	-0-	-125	-0-		655 2		N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 2		N	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8382 - 9063	
06	180 N	137	-0-	-43	-0-		21 1	116 2	N	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-		20 1	111 2	N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		26 1	152 2	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-		19 1	175 2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		18 1	168 2	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-		24 1	214 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	180 N	113	-0-	-67	-0-		10 1	103 2	N	-0-			6
07	155 N	84	-0-	-71	-0-		7 1	77 2	N	-0-			6
08	124 N	77	-0-	-47	-0-		7 1	70 2	N	-0-			6
09	120 N	70	-0-	-50	-0-		7 1	63 2	N	-0-			6
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		10 1	97 2	N	-0-			6
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		10 1	100 2	N	-0-			6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9021 - 11248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		693 N	693	-0-	-0-	63 1	630 2		N	-0-			3
07		713 N	710	-0-	-3	63 1	647 2		N	-0-			3
08		713 N	703	-0-	-10	63 1	640 2		N	-0-			3
09		690 N	665	-0-	-25	64 1	601 2		N	-0-			3
10		713 N	671	-0-	-42	62 1	609 2		N	-0-			3
11		690 N	644	-0-	-46	60 1	577 2		N	6			9
						7 9							
-----													
GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082	
06		2280 N	2037	-0-	-243	309 1	1728 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2231	-0-	-249	334 1	1897 2		N	-0-			-0-
08		2294 N	1979	-0-	-315	290 1	1689 2		N	-0-			-0-
09		2040 N	1822	-0-	-218	177 1	1645 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2075	-0-	-157	197 1	1878 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1909	-0-	-11	190 1	1719 2		N	-0-			-0-
-----													
ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728	
06		5940 X	3651	-0-	-2289	530 1	3121 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5645	-0-	-493	734 1	4911 2		N	-0-			-0-
08		6107 X	5772	-0-	-335	737 1	5035 2		N	-0-			-0-
09		5670 X	4747	-0-	-923	665 1	4082 2		N	-0-			-0-
10		5859 X	4566	-0-	-1293	645 1	3921 2		N	-0-			-0-
11		5580 X	4697	-0-	-883	636 1	4061 2		N	-0-			-0-
-----													
PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222796	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004	
06		2027 N	2027	-0-	-0-	521 1	1506 2		N	-0-			18
07		1891 N	1224	-0-	-667	253 1	971 2		N	-0-			18
08		1505 N	1505	-0-	-0-	317 1	1188 2		N	-0-			18
*09		1890 N	1555	-0-	-335	343 1	1211 2		N	1			19
						1 9							
*10		1339 N	1339	-0-	-0-	307 1	1032 2		N	-0-			19
*11		1870 N	1870	-0-	-0-	429 1	1441 2		N	-0-			19
-----													
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998	
06		120 N	94	-0-	-26	94 2			Y	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	129 2			Y	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	111 2			Y	-0-			-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	552 2			Y	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	258 2			Y	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	393 2			Y	-0-			-0-
-----													
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003	
06		3114 X	3114	-0-	-0-	349 1	2765 2		N	-0-			5
07		2920 X	2920	-0-	-0-	350 1	2570 2		N	-0-			5
08		2765 X	2765	-0-	-0-	336 1	2429 2		N	-0-			5
09		2593 X	2593	-0-	-0-	331 1	2262 2		N	-0-			5
10		3000 X	3000	-0-	-0-	373 1	2627 2		N	-0-			5
11		2808 X	2808	-0-	-0-	360 1	2448 2		N	-0-			5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296			
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082			
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-	-0-	-0-
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-	-0-	-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	234	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072			
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435			
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	306	1	N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	297	1	N	-0-	-0-	-0-
08	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	297	1	N	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	2559	-0-	-831	-0-	245	1	N	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	291	1	N	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	3285	-0-	-75	-0-	306	1	N	6	-0-	6
						7	9				
-----											
RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542			
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3402	-0-	-588	-0-	3402	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	3919	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	3633	-0-	-357	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	-0-



-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374  
 -----

M	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	450 N	309	-0-	-141	-0-	28	1	281	2	N	-0-		4
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	29	1	297	2	N	-0-		4
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	N	-0-		4
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	N	-0-		4
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	-0-		4
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	35	1	338	2	N	-0-		4

-----  
 RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108  
 -----

06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-		-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	N	-0-		-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	N	-0-		-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	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-

-----  
 RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144  
 -----

06	420 N	338	-0-	-82	-0-	87	1	251	2	N	-0-		22
07	496 N	305	-0-	-191	-0-	63	1	242	2	N	-0-		22
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	64	1	240	2	N	-0-		22
*09	330 N	315	-0-	-15	-0-	69	1	244	2	N	2		24
						2	9						
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	N	-0-		24
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	80	1	269	2	N	-0-		24

-----  
 VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143  
 -----

06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	2	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	2	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	390	2	N	-0-		-0-

-----  
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726  
 -----

06	5700 X	5515	-0-	-185	-0-	503	1	5012	2	N	-0-		-0-
07	5766 X	5703	-0-	-63	-0-	507	1	5196	2	N	-0-		-0-
08	5766 X	5446	-0-	-320	-0-	489	1	4957	2	N	-0-		-0-
09	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	508	1	4801	2	N	-0-		-0-
10	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	513	1	5027	2	N	-0-		-0-
11	5520 X	5511	-0-	-9	-0-	515	1	4996	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69	1 689 2	N	-0-		4
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	72	1 735 2	N	-0-		4
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	70	1 714 2	N	-0-		4
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73	1 686 2	N	-0-		4
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1 678 2	N	-0-		4
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	69	1 670 2	N	6		10
						7	9				

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120			
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1 356 2	N	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66	1 483 2	N	-0-		-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	162	1 1169 2	N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1 334 2	N	-0-		-0-
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	19	1 134 2	N	-0-		-0-
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	17	1 118 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030			
06	3330 X	3277	-0-	-53	-0-	230	1 3047 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	232	1 3099 2	N	-0-		-0-
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	243	1 3046 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	219	1 2669 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	231	1 2840 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2841	-0-	-429	-0-	229	1 2612 2	N	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		32
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		32
08	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2	N	-0-	32 1	-0-
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	2	N	-0-		-0-
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2	N	-0-		-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962			
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1 143 2	N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	78	1 446 2	N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	77	1 446 2	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1 402 2	N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	32	1 305 2	N	-0-		-0-
11	360 N	90	-0-	-270	-0-	9	1 81 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750			
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-	-0-	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-	-0-	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-	-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	2	N	-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	2	N	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	47	1	320	2	N	-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	37	1	263	2	N	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	2	N	-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-	
-----											
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800			
06	4530 X	3676	-0-	-854	-0-	534	1	3142	2	N	-0-
07	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	490	1	3281	2	N	-0-
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	558	1	3817	2	N	-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	547	1	3359	2	N	-0-
10	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	520	1	3156	2	N	-0-
11	4230 X	3631	-0-	-599	-0-	491	1	3140	2	N	-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	173	1	1721	2	N	-0-			12
07	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	180	1	1841	2	N	-0-			12
08	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	178	1	1810	2	N	-0-			12
09	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	180	1	1700	2	N	-0-			12
10	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	175	1	1716	2	N	41			53
						45	9							
11	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	169	1	1636	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	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	184	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	275	1	1844	2	N	-0-			-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1676	2	N	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	255	1	1562	2	N	-0-			-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	264	1	1601	2	N	-0-			-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	282	1	1800	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	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	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	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			99
07	589 N	343	-0-	-246	-0-	343	2			N	-0-			99
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-			99
09	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-			99
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			99
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			99

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	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	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	95 1	943 2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	94 1	960 2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	93 1	944 2	N	-0-	-0-	
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	96 1	911 2	N	-0-	-0-	
10	1054 N	997	-0-	-57	-0-	92 1	905 2	N	-0-	-0-	
11	990 N	947	-0-	-43	-0-	88 1	859 2	N	-0-	-0-	
-----											
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	117 1	2193 2	N	-0-	16	
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	122 1	2345 2	N	-0-	16	
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	122 1	2276 2	N	-0-	16	
09	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	118 1	2156 2	N	-0-	16	
10	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	116 1	2267 2	N	35	51	
						39 9					
11	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	116 1	2181 2	N	-0-	51	
-----											
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-	
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	8 1	76 2	N	-0-	-0-	
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 2	N	-0-	-0-	
-----											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
06	1770 N	1234	-0-	-536	-0-	1233 2	1 9	N	1	20	
07	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	1503 2		N	-0-	20	
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-	20	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	20	
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	20	
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520 2		N	-0-	20	
-----											
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		N	-0-	-0-	
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-	
-----											
LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730		
06	630 N	350	-0-	-280	-0-	350 2		N	-0-	-0-	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-	
08	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2		N	-0-	-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-	
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-	-0-	
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 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	1					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

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474								
06	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1238	-0-	-322	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184								
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1					27
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					27
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					27
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					27
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					27
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27

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	-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

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880								
06	3240 X	2809	-0-	-431	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2346	-0-	-774	-0-	2346	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	2760 X	2179	-0-	-581	-0-	153	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	189	1	2372	2	Y	-0-					-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	193	1	2351	2	Y	-0-					-0-
10	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	188	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8780 - 10554
M	O	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	810 N	508	-0-	-302	-0-	508	2	N	-0-			4
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2	N	-0-			4
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2	N	-0-			4
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2	N	-0-			4
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			4
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2	N	-0-			4
-----												
GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	9779 - 11540
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	178	1	1527	2	N	-0-	-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	225	1	2030	2	N	-0-	-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	233	1	2021	2	N	-0-	-0-
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	259	1	2422	2	N	-0-	-0-
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	267	1	2267	2	N	-0-	-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	258	1	2101	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	394 N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	N	-0-	23
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	23
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	115	1	834	2	N	-0-	23
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	72	1	491	2	N	-0-	23
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	376	2	N	-0-	23
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			11
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			11
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			11
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			11
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			11
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			11
-----												
SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024
06	4350 X	4348	-0-	-2	-0-	4348	2	Y	-0-			-0-
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3465	-0-	-915	-0-	3465	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	3608	-0-	-1011	-0-	3608	2	Y	-0-			-0-
11	4470 X	3737	-0-	-733	-0-	3737	2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170		
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	7080 X	6953	-0-	-127	-0-	352 1	6601 2	N	-0-	5
07	7316 X	7225	-0-	-91	-0-	357 1	6868 2	N	-0-	5
08	7316 X	7036	-0-	-280	-0-	358 1	6678 2	N	-0-	5
09	7080 X	6879	-0-	-201	-0-	356 1	6523 2	N	-0-	5
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	357 1	6981 2	N	-0-	5
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	360 1	6740 2	N	-0-	5
-----										
SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900		
06	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	2882 2		Y	-0-	-0-
07	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054 2		Y	-0-	-0-
08	3224 X	2539	-0-	-685	-0-	2539 2		Y	-0-	-0-
09	3120 X	2461	-0-	-659	-0-	2461 2		Y	-0-	-0-
10	3069 X	2590	-0-	-479	-0-	2590 2		Y	-0-	-0-
11	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	2487 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
-----										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180		
06	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	1444 2	1 9	N	1	3
07	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1366 2		N	-0-	3
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-	3
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-	3
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	3
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 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	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2903 2	15 9	Y	14 23 1	18
07	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	2886 2		Y	-0-	18
08	3193 X	2830	-0-	-363	-0-	2828 2	2 9	Y	2	20
09	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2755 2	2 9	Y	2	22
10	3193 X	2956	-0-	-237	-0-	2954 2	2 9	Y	2	24
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2945 2	10 9	Y	9	33
-----										
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	181 1	3396 2	N	-0-	-0-
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	349 1	6716 2	N	-0-	-0-
08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	295 1	5491 2	N	-0-	-0-
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	305 1	5589 2	N	-0-	-0-
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	295 1	5772 2	N	-0-	-0-
11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	312 1	5850 2	N	-0-	-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-			-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	20	1	138	2	N	-0-			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	21	1	145	2	N	-0-			-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	15	1	102	2	N	-0-			-0-
-----															
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114						
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	142	1	2665	2	N	-0-			5
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	N	-0-			5
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	121	1	2248	2	N	-0-			5
09	2640	N	2559	-0-	-81	-0-	132	1	2427	2	N	-0-			5
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	128	1	2502	2	N	-0-			5
11	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	103	1	1924	2	N	-0-			5
-----															
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116						
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190						
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1031	1	8162	2	N	-0-			8
07	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	967	1	7107	2	N	-0-			8
08	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	913	1	6594	2	N	-0-			8
09	9180	X	7422	-0-	-1758	-0-	949	1	6473	2	N	-0-			8
10	9486	X	7544	-0-	-1942	-0-	937	1	6607	2	N	-0-			8
11	9180	X	7710	-0-	-1470	-0-	989	1	6721	2	N	-0-			8
-----															
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226						
06	780	N	409	-0-	-371	-0-	408	2	1	9	N	1			3
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-			3
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			3
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			3
10	899	N	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-			3
11	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	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	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1712	2	9	9	Y	8	15	1	16
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			Y	-0-			16
08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1578	2	1	9	Y	1			17
09	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1472	2	1	9	Y	1			18
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	Y	1			19
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	Y	5			24
-----															
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984						
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	232	1	1838	2	N	-0-			22
07	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	212	1	1560	2	N	-0-			22
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	202	1	1457	2	N	-0-			22
09	2070	N	1598	-0-	-472	-0-	204	1	1394	2	N	-0-			22
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	205	1	1448	2	N	-0-			22
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	197	1	1336	2	N	-0-			22

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	245863	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	8822 - 9750			
M	O	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	780 N	585	-0-	-195	-0-		585	2		N	-0-				2
07	837 N	531	-0-	-306	-0-		531	2		N	-0-				2
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2		N	-0-				2
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2		N	-0-				2
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	-0-				2
11	750 N	712	-0-	-38	-0-		712	2		N	-0-				2
-----															
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246023	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	8166 - 9571			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1				23
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-				23
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2		N	-0-				23
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-				23
10	372 N	324	-0-	-48	-0-		324	2		N	-0-				23
11	360 N	329	-0-	-31	-0-		329	2		N	-0-				23
-----															
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	246027	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	10158 - 10852			
06	630 N	606	-0-	-24	-0-		31	1	575	2	N	-0-			14
07	682 N	639	-0-	-43	-0-		32	1	607	2	N	-0-			14
08	651 N	645	-0-	-6	-0-		33	1	612	2	N	-0-			14
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-		34	1	614	2	N	-0-			14
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-		33	1	638	2	N	-0-			14
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		128	1	2388	2	N	-0-			14
-----															
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	246029	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9398 - 10916			
06	1500 N	1257	-0-	-243	-0-		64	1	1193	2	N	-0-			6
07	1612 N	1367	-0-	-245	-0-		67	1	1300	2	N	-0-			6
08	1519 N	1308	-0-	-211	-0-		67	1	1241	2	N	-0-			6
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-		65	1	1187	2	N	-0-			6
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		73	1	1424	2	N	-0-			6
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		80	1	1495	2	N	-0-			6
-----															
VELA-CUELLAR, J.		WELL #:		10	RRCID ->	246210	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8988 - 10944			
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		133	1	1052	2	N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-		108	1	792	2	N	-0-			-0-
08	899 N	788	-0-	-111	-0-		96	1	692	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-		97	1	659	2	N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-		123	1	869	2	N	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		164	1	1117	2	N	-0-			-0-
-----															
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		8	RRCID ->	247131	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9836 - 10286			
06	420 N	419	-0-	-1	-0-		47	1	372	2	N	-0-			-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-		46	1	342	2	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-		46	1	331	2	N	-0-			-0-
09	420 N	320	-0-	-100	-0-		41	1	279	2	N	-0-			-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-		45	1	316	2	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		49	1	334	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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720		
M	O	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	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1		4
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		4
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		4
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	-0-	854	2			N	-0-		4
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	789	2			N	-0-		4
11	870 N	716	-0-	-154	-0-	-0-	716	2			N	-0-		4
-----														
3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	N	-0-		-0-
07	899 N	775	-0-	-124	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-		-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	-0-	92	1	657	2	N	-0-		-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-		-0-
10	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-	89	1	561	2	N	-0-		-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	688	2	N	-0-		-0-
-----														
VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095		
06	1710 N	1276	-0-	-434	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-		-0-
07	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-		-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-		-0-
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-		-0-
10	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-		-0-
-----														
BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	-0-	232	1	3083	2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	-0-	235	1	3140	2	N	-0-		-0-
08	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	-0-	227	1	2848	2	N	-0-		-0-
09	3600 X	3177	-0-	-423	-0-	-0-	241	1	2936	2	N	-0-		-0-
10	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	-0-	221	1	2720	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	3071	-0-	-259	-0-	-0-	247	1	2824	2	N	-0-		-0-
-----														
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594		
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1631	2	N	-0-		-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-		-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	N	-0-		-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	N	-0-		-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-		-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620			
M	O	GAS 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-	-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-		
-----											
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
06	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	123	1	1633	2	Y	-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1903	2	Y	-0-
08	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-
09	1770 N	1530	-0-	-240	-0-	116	1	1414	2	Y	-0-
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	203	1	2319	2	Y	-0-
-----											
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986			
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	Y	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	Y	-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	2	Y	-0-
11	330 N	44	-0-	-286	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440			
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	210	1	2792	2	N	-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	197	1	2627	2	N	-0-
08	2945 X	2494	-0-	-451	-0-	184	1	2310	2	N	-0-
09	3000 X	2372	-0-	-628	-0-	180	1	2192	2	N	-0-
10	3100 X	2384	-0-	-716	-0-	179	1	2205	2	N	-0-
11	3000 X	2125	-0-	-875	-0-	171	1	1954	2	N	-0-
-----											
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
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
-----											
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667			
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	315	1	4183	2	N	-0-
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	313	1	4183	2	N	-0-
08	4619 X	4100	-0-	-519	-0-	303	1	3797	2	N	-0-
09	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	325	1	3947	2	N	-0-
10	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	348	1	4286	2	N	-0-
11	4500 X	4377	-0-	-123	-0-	352	1	4025	2	N	-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-
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											
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065			
M	O	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	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		84	1	1570	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1712	-0-	-55	-0-		85	1	1627	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-		85	1	1589	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1549	-0-	-101	-0-		80	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		92	1	1802	2	Y	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		89	1	1669	2	Y	-0-			-0-
-----															
SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185			
06	270 N	236	-0-	-34	-0-		236	2			Y	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			Y	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749			
06	7200 X	6298	-0-	-902	-0-		441	1	5857	2	Y	-0-			-0-
07	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-		506	1	6759	2	Y	-0-			-0-
08	6665 X	5783	-0-	-882	-0-		427	1	5356	2	Y	-0-			-0-
09	6300 X	5083	-0-	-1217	-0-		386	1	4697	2	Y	-0-			-0-
10	7254 X	5993	-0-	-1261	-0-		450	1	5543	2	Y	-0-			-0-
11	7020 X	5794	-0-	-1226	-0-		467	1	5327	2	Y	-0-			-0-
-----															
DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294			
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-		115	1	1345	2	N	-0-			5
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		142	1	1808	2	N	-0-			5
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		136	1	1822	2	N	-0-			5
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		124	1	1611	2	N	-0-			5
10	1953 N	1929	-0-	-24	-0-		127	1	1802	2	N	-0-			5
11	1890 N	1624	-0-	-266	-0-		121	1	1503	2	N	-0-			5
-----															
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794			
06	8340 X	7602	-0-	-738	-0-		533	1	7069	2	Y	-0-			-0-
07	8618 X	8324	-0-	-294	-0-		579	1	7745	2	Y	-0-			-0-
08	8618 X	8457	-0-	-161	-0-		625	1	7832	2	Y	-0-			-0-
09	7770 X	7728	-0-	-42	-0-		587	1	7141	2	Y	-0-			-0-
10	8339 X	8214	-0-	-125	-0-		617	1	7597	2	Y	-0-			-0-
11	8190 X	7620	-0-	-570	-0-		614	1	7006	2	Y	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	258371	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9583 - 9689			
06	20340 X	19810	-0-	-530	-0-		1388	1	18422	2	Y	-0-			-0-
07	21018 X	20288	-0-	-730	-0-		1413	1	18875	2	Y	-0-			-0-
08	20956 X	20290	-0-	-666	-0-		1499	1	18791	2	Y	-0-			-0-
09	19920 X	19438	-0-	-482	-0-		1477	1	17961	2	Y	-0-			-0-
10	20460 X	19729	-0-	-731	-0-		1483	1	18246	2	Y	-0-			-0-
11	19800 X	19083	-0-	-717	-0-		1537	1	17546	2	Y	-0-			-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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126							
M	O	GAS	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	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	715	-0-	-618	-0-	-0-	53	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	717	-0-	-393	-0-	-0-	55	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 N	908	-0-	-84	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802							
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	-0-	265	1	3537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3570	-0-	-398	-0-	-0-	264	1	3306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	3835	-0-	-5	-0-	-0-	291	1	3544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	-0-	283	1	3479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	-0-	291	1	3320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896							
06	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	-0-	75	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	-0-	75	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	-0-	82	1	996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	-0-	72	1	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	-0-	83	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778							
06	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	-0-	287	1	3808	2	N	-0-	-0-	-0-	9
07	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	-0-	286	1	3817	2	N	-0-	-0-	-0-	9
08	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	-0-	300	1	3765	2	N	-0-	-0-	-0-	9
09	4140 X	3895	-0-	-245	-0-	-0-	296	1	3599	2	N	-0-	-0-	-0-	9
10	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	-0-	309	1	3802	2	N	-0-	-0-	-0-	9
11	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	-0-	325	1	3707	2	N	-0-	-0-	-0-	9
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 200026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938					
BIGLER-FLORES GU		WELL #: 1													
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	4783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	-0-	638	1	4896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5549 X	4092	-0-	-1457	-0-	-0-	646	1	3446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5370 X	1505	-0-	-3865	-0-	-0-	300	1	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5549 X	1120	-0-	-4429	-0-	-0-	204	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5370 X	568	-0-	-4802	-0-	-0-	108	1	460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BIGLER-FLORES GU		WELL #: 2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092					
06	3000 N	1648	-0-	-1352	343	-0-	171	1	1477	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	-0-	149	1	1145	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	1736 N	865	-0-	-871	-0-	-0-	137	1	728	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	1650 N	738	-0-	-912	-0-	-0-	147	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	1302 N	675	-0-	-627	-0-	-0-	123	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	840 N	640	-0-	-200	-0-	-0-	122	1	518	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3000 N	1844	-0-	-1156	1666	1844 2	N	-0-			36
07		3100 N	1912	-0-	-1188	478	1912 2	N	-0-			36
08		1795 N	1317	-0-	-478	-0-	1317 2	N	-0-			36
09		1830 N	1204	-0-	-626	-0-	1204 2	N	-0-			36
10		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523 2	N	-0-			36
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-			36
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	172 1	3357 2	N	-0-		162
07		3596 X	2637	-0-	-959	-0-	172 1	2465 2	N	-0-		162
08		3596 X	941	-0-	-2655	-0-	89 1	852 2	N	-0-		162
09		3540 X	1341	-0-	-2199	-0-	95 1	1246 2	N	-0-		162
10		3658 X	732	-0-	-2926	-0-	63 1	669 2	N	-0-		162
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		162
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	92 1	1809 2	N	-0-		-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	103 1	1479 2	N	-0-		-0-
08		1612 N	684	-0-	-928	-0-	65 1	619 2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1305	-0-	-585	-0-	92 1	1213 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	678	-0-	-903	-0-	58 1	620 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		3300 X	3084	-0-	-216	-0-	330 1	2754 2	N	-0-		24
07		3317 X	2918	-0-	-399	-0-	262 1	2656 2	N	-0-		24
08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	315 1	3962 2	N	-0-		24
09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	321 1	3519 2	N	-0-		24
*10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	319 1	2975 2	N	-0-		24
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		24
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 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-
-----												
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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6604 - 7742		
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		750 N	395	-0-	-355	-0-	22 1	373 2	N	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	35 1	455 2	N	-0-			-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	53 1	489 2	N	-0-			-0-
10		465 N	377	-0-	-88	-0-	40 1	337 2	N	-0-			-0-
11		480 N	308	-0-	-172	-0-	25 1	283 2	N	-0-			-0-
-----													
THE MEDUSA COMPANY				851528									
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 8776 - 8790		
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		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-			25
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3099 2	61 9	N	55			80
08		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			80
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			80
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT			80
-----													
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774		
06		14B2 EXT	18500	-0-	18500	79702	18500 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	7977	-0-	7977	87679	7977 2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87679			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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		14B2 EXT	4011	-0-	4011	20429	4011 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2219	-0-	2219	22648	2219 2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22648			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		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-



EXSUN (LOBO CONS.) VANTAGE OPERATING, LLC VELENO RANCH		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 3		RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2850 N	2455	-0-	-395	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2914 N	2284	-0-	-630	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2914 N	2588	-0-	-326	-0-	2588	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775			
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831			
06	870 N	748	-0-	-122	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	510	-0-	-482	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010			
06	3000 N	1588	-0-	-1412	2933	1588	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1691	-0-	-1409	1524	1691	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2103	-0-	-997	527	2103	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2270 N	1743	-0-	-527	-0-	1743	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722			
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	3173	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3933	-0-	-35	-0-	3933	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3968 X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898			
06	3000 N	1613	-0-	-1387	217	1613	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154			
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
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	6360	X	4379	-0-	-1981	-0-	404 1	3945 2	Y	27	96 1	117
							30 9					
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	655 1	5921 2	Y	62	96 1	83
							68 9					
08	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	824 1	5547 2	Y	40		123
							44 9					
09	6360	X	4249	-0-	-2111	-0-	849 1	3389 2	Y	10		133
							11 9					
10	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	418 1	5529 2	Y	109	97 1	145
							120 9					
11	6420	X	2466	-0-	-3954	-0-	231 1	2196 2	Y	35	115 1	65
							39 9					

FALCON		2		RRCID ->		267444		COMPL. DATE		01/18/2013		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9851 - 10026	
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	65 1	633 2	Y	24	85 1		100						
							26 9												
07	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	93 1	846 2	Y	55	85 1		70						
							61 9												
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	122 1	823 2	Y	35			105						
							39 9												
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	112 1	447 2	Y	9			114						
							10 9												
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65 1	854 2	Y	98	87 1		125						
							108 9												
11	960	N	631	-0-	-329	-0-	58 1	550 2	Y	21	69 1		77						
							23 9												

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 2		RRCID -> 244851		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10675 - 10780	
M	ALLOW CODE	GAS 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-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13085 - 13105	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-	-0-	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	N	-0-	-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	N	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-	

  

MORALES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231974		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11678 - 12866	
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	16 1	88 2	N	-0-	-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	33 1	149 2	N	-0-	-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	40 1	215 2	N	-0-	-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	N	-0-	-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49 1	206 2	N	-0-	-0-	
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	40 1	198 2	N	-0-	-0-	

  

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681		PERF.12532 - 14180	
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-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			5
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			5
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			5
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
-----														
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			8
10	14B2 EXT	478	-0-	478	632	478	2			N	-0-			8
11	14B2 EXT	474	-0-	474	1106	474	2			N	-0-			8
-----														
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
-----														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149														
06	5670 X	4702	-0-	-968	-0-	537	1	4165	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5093	-0-	-766	-0-	546	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	4733	-0-	-1126	-0-	572	1	4161	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	4737	-0-	-513	-0-	542	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	4624	-0-	-708	-0-	716	1	3908	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4777	-0-	-143	-0-	388	1	4389	2	N	-0-			-0-
-----														
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152														
06	5580 X	440	-0-	-5140	-0-	50	1	390	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	448	1	5076	2	N	-0-			-0-
-----														
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268														
06	2070 X	1553	-0-	-517	-0-	177	1	1376	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1829	-0-	-248	-0-	196	1	1633	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1833	-0-	-244	-0-	222	1	1611	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	1676	-0-	-124	-0-	192	1	1484	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1655	-0-	-174	-0-	256	1	1399	2	N	-0-			-0-
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WORLEY				WELL #:	4	RRCID ->	221287	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	17486	PERF.13364 - 14888		
M	O	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	1140 X	958	-0-	-182	-0-		109	1	849	2	N	-0-		-0-
07	1178 X	1080	-0-	-98	-0-		116	1	964	2	N	-0-		-0-
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		143	1	1038	2	N	-0-		-0-
09	1140 X	1064	-0-	-76	-0-		122	1	942	2	N	-0-		-0-
10	1178 X	923	-0-	-255	-0-		143	1	780	2	N	-0-		-0-
11	1140 X	963	-0-	-177	-0-		78	1	885	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		
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-
-----														
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
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	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			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	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		381	1	2031	2	N	-0-		-0-
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		527	1	2373	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3793	-0-	693	693		602	1	3191	2	N	-0-		-0-
09	2819 N	2126	-0-	-693	-0-		199	1	1927	2	N	-0-		-0-
10	2728 N	2137	-0-	-591	-0-		411	1	1726	2	N	-0-		-0-
11	2640 X	2455	-0-	-185	-0-		416	1	2039	2	N	-0-		-0-
-----														
MORALES, ROSALVA DIANA				WELL #:	1	RRCID ->	216713	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11504 - 13586		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		81	1	435	2	N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-		78	1	353	2	N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-		59	1	313	2	N	-0-		-0-
09	420 N	325	-0-	-95	-0-		31	1	294	2	N	-0-		-0-
10	434 N	373	-0-	-61	-0-		72	1	301	2	N	-0-		-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-		50	1	245	2	N	-0-		-0-
-----														
HINOJOSA				WELL #:	1	RRCID ->	216959	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	13979	PERF.12073 - 12488		
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		686	1	3659	2	N	-0-		-0-
07	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		1424	1	6411	2	N	-0-		-0-
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-		1093	1	5795	2	N	-0-		-0-
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-		560	1	5410	2	N	-0-		-0-
10	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		1176	1	4935	2	N	-0-		-0-
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		1022	1	5008	2	N	-0-		-0-

-----																	
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231																	
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
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																	
-----																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					43
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					43
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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				
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	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										
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540				
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3	N	-0-			85
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-			85
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			85
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			85
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			85
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	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 PARTNRSHIP		531085										
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

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	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-			127
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			127
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			127
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			127
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-			127
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-			127

RUSSEL		635107										
WRIGHT, W. P.		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-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		//CONT.//		635107								
WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8972 - 9134	
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		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		149
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	157 3	8 9	N	7		156
08		465 N	176	-0-	-289	-0-	176 3		N	-0-		156
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	164 2	11 9	N	10		166
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	144 3	11 9	N	10		176
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	162 3	18 9	N	16		192

WRIGHT		WELL #:		8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9020 - 9220	
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-		85
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		85
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	N	1		86
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-		86
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		86
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		86

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	
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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	
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		-0-



FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.																	
LEYENDECKER, G. L.																	
WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. CO.																	
WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																	
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-					-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-					-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					-0-
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	N	-0-					-0-
10		1674 N	1548	-0-	-126	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	123	1	1430	2	N	-0-					-0-
-----																	
HINOJOSA, G. G.																	
WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																	
06		28740 X	26823	-0-	-1917	-0-	782	1	26041	2	N	-0-					-0-
07		29698 X	27123	-0-	-2575	-0-	1032	1	26091	2	N	-0-					-0-
08		29698 X	28864	-0-	-834	-0-	1612	1	27252	2	N	-0-					-0-
09		28530 X	26889	-0-	-1641	-0-	1550	1	25339	2	N	-0-					-0-
10		28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	3214	1	25610	2	N	-0-					-0-
11		27930 X	26420	-0-	-1510	-0-	2090	1	24330	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)	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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
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-
-----												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
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-
-----												
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-	-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-

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	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-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	43440 X	31220	-0-	-12220	-0-	910	1	30310	2	N	-0-					-0-
07	44888 X	34402	-0-	-10486	-0-	1309	1	33093	2	N	-0-					-0-
08	44888 X	40226	-0-	-4662	-0-	2247	1	37979	2	N	-0-					-0-
09	37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	2182	1	35681	2	N	-0-					-0-
10	34410 X	7	-0-	-34403	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	38940 X	-0-	-0-	-38940	-0-					N	-0-					-0-
-----																
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018										TOTAL DEPTH 18750	PERF.15588 - 15598					
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09	390 N	7	-0-	-383	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-
-----																
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001										TOTAL DEPTH 15535	PERF.14020 - 14360					
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	35	1	874	2	N	-0-					-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	87	1	852	2	N	-0-					-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	-0-					-0-
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	88	1	802	2	N	-0-					-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	821	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	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	584	1	19464	2	N	-0-					-0-
07	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	620	1	15145	2	N	-0-					-0-
08	11563 X	3124	-0-	-8439	-0-	291	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	18570 X	855	-0-	-17715	-0-	78	1	777	2	N	-0-					-0-
10	19189 X	4519	-0-	-14670	-0-	504	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	1558	1	18131	2	N	-0-					-0-
-----																
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH 17108	PERF.13898 - 15076					
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	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	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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	476	2	N	-0-			-0-
07	341 N	236	-0-	-105	-0-	-0-		9	1	227	2	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	156	2	N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	-0-		25	1	254	2	N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-		18	1	164	2	N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	450	2	N	-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-	-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-
-----																
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-	-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-
-----																
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780 - 16885					
06	33360 X	32786	-0-	-574	-0-	-0-		1739	1	31047	2	N	-0-			-0-
07	34156 X	34156	-0-	-0-	-0-	-0-		1344	1	32812	2	N	-0-			-0-
08	33480 X	29803	-0-	-3677	-0-	-0-		2777	1	27026	2	N	-0-			-0-
09	32790 X	31584	-0-	-1206	-0-	-0-		2878	1	28706	2	N	-0-			-0-
10	34162 X	30935	-0-	-3227	-0-	-0-		3073	1	27862	2	N	-0-			-0-
11	33060 X	31844	-0-	-1216	-0-	-0-		2942	1	28902	2	N	-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-	-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-
-----																
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-	-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-
-----																
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.15680 - 16104					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-		4	1	112	2	N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-		10	1	97	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	21	2	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		12	1	100	2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	111	2	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																	
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	-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-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193																	
06		11310 X	9946	-0-	-1364	-0-		9946	2		N	-0-					-0-
07		11687 X	10091	-0-	-1596	-0-		10091	2		N	-0-					-0-
08		10850 X	9957	-0-	-893	-0-		9957	2		N	-0-					-0-
09		10140 X	9501	-0-	-639	-0-		9501	2		N	-0-					-0-
10		10478 X	8009	-0-	-2469	-0-		8009	2		N	-0-					-0-
11		9960 X	8399	-0-	-1561	-0-		8399	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX Q)		30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784							
HINOJOSA, G. G.		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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	N	-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	12 1	296 2	N	-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	24 1	229 2	N	-0-
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	40 1	394 2	N	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38 1	349 2	N	-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39 1	383 2	N	-0-

  

MUZZA, G. P.		30258 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 194026		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782	
M	O	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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	N	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	N	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36 1	347 2	N	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26 1	258 2	N	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41 1	371 2	N	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33 1	326 2	N	-0-

  

LEYENDECKER, G. L.		30258 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 112447		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110	
M	O	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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 2	N	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	N	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 2	N	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34 1	308 2	N	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24 1	235 2	N	-0-

  

FARMERS LIFE (1780)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398	
M	O	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

  

FARMERS LIFE (2050)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 112447		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110	
M	O	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

  

FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398	
M	O	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	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

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	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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		36
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8 9 N	7	7 1	36
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		36
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	219	2	17 9 N	15	15 1	36
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		36
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	464	2	8 9 N	7	7 1	36
-----											
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8838 - 8868	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		2
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		2
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		2
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1 9 N	1	1 1	2
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		2
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
-----											
SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8916 - 9096	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9 N	1	1 1	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1 9 N	1	1 1	-0-
-----											
FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 8692	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2 9 N	2	2 1	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4 9 N	4	4 1	-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2	N	-0-		-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	198	2	2 9 N	2	2 1	-0-
-----											
FAUSTO		WELL #: 5		RRCID -> 176793		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8660 - 9092	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		1
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 N	1	1 1	1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		1
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9 N	1	1 1	1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9 N	1	1 1	1
-----											
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189806		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9119 - 9168	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2 9 N	2	2 1	1
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		1
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6 9 N	5	5 1	1
10	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2	N	-0-		1
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	255	2	2 9 N	2	2 1	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 (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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			Y	-0-			2
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1607 2	8 9		Y	7	7 1		2
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			Y	-0-			2
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1193 2	14 9		Y	13	13 1		2
10	1612 N	972	-0-	-640	-0-	972 2			Y	-0-			2
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008 2	7 9		Y	6	6 1		2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-			68
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4725 2	24 9		N	22	22 1		68
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-			68
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3795 2	47 9		N	43	43 1		68
10	3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893 2			N	-0-			68
11	3360 X	2572	-0-	-788	-0-	2549 2	23 9		N	21	21 1		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

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

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

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

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-			94 2			1 9	N	1	1		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10	10	1	-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-			22 2				N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-			48 2			1 9	N	1	1		-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-			735 2			3 9	N	3	3	1	6
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-			374 2				N	-0-			6
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-			515 2			7 9	N	6	6	1	6
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 2				N	-0-			6
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-			325 2			3 9	N	3	3	1	6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	763	-0-	763	763			763 2				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	763							N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	50	-0-	50	813			50 2				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	250	-0-	250	1063			250 2				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	63	-0-	63	1126			63 2				N	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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	363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 2				N	-0-			4
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			1148 2			6 9	N	5	5	1	4
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-			831 2				N	-0-			4
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			1193 2			12 9	N	11	11	1	4
10	992 N	743	-0-	-249	-0-			743 2				N	-0-			4
11	810 N	655	-0-	-155	-0-			649 2			6 9	N	5	5	1	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
-----												
FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)												
30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441												
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068												
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	-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-
-----												
FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)												
30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441												
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232												
-----												
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-
-----												
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	-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-
-----												
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	-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-

-----												
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												
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-	2243			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, 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 #	-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-
-----												

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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		PRORATED		CNTY: DUVAL				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
KEETCH		WELL #:		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480				
06	11190	8383	-0-	-2807 B	32191	8342 3	41 9	N	37			65
07	10912	7315	-0-	-3597 B	28594	7269 3	46 9	N	42			107
08	10447	8546	-0-	-1901 B	26693	8506 3	40 9	N	36			143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26693												
09	9570	7805	-0-	-1765 B	24928	7784 3	21 9	N	19			162
10	9269	7627	-0-	-1642 B	23286	7592 3	35 9	N	32	172 1		22
11	10838 N	6949	-0-	-3889 B	19397	6892 3	57 9	N	52			74

BARTON-SCHUBERT		31139 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
FLORES (FRIO 4750)		273611										
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459				
DE FLORES, M. S.		4										
06	12660 #	8068	-0-	-4592 B	-3507	8028 2	40 9	N	36			174
07	11377 #	1302	-0-	-10075 B	-13582	1259 2	43 9	N	39	177 1		36
08	10261 #	12694	-0-	2433 B	-11149	12622 2	72 9	N	65			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11149												
09	9720 #	7714	-0-	-2006 B	-13155	7620 2	94 9	N	85	6 8		180
10	8339 #	2466	-0-	-5873 B	-19028	2466 2		N	-0-	146 1		34
11	12270 #	286	-0-	-11984 B	-31012	286 2		N	-0-			34

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				
		4										
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-			N	NO RPT			-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154				
		1 L										
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 (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
BLOOMBERG				WELL #: 15	RRCID -> 169435	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6372	- 6388	
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	AMT CODE	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	100 1	310 3	Y	-0-	480
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	203 1	557 3	Y	-0-	480
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	158 1	426 3	Y	-0-	480
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	199 1	385 3	Y	-0-	480
10	775 N	457	-0-	-318	-0-	113 1	344 3	Y	-0-	480
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	112 1	318 3	Y	-0-	480

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 45	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-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 42	RRCID -> 215184	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6624	- 6642	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	61
08	T. A.	58	-0-	58	58	16 1	42 3	Y	-0-	61
09	T. A.	58	-0-	58	116	20 1	38 3	Y	-0-	61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116			Y	-0-	61
11	119 X	3	-0-	-116	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	61

FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BOBCAT OPERATING				077686						
BENTSEN				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										

SMITH PRODUCTION INC.				789662		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARCIA, I. Y.				WELL #: 16	RRCID -> 190378	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 4390	- 4828	
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-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
BLOOMBERG, S. D.				WELL #:	9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584	
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-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-			268
-----														
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		644 N	644	-0-	-0-	-0-	6 1	594 2	Y	40	40 1			-0-
							44 9							
07		682 N	569	-0-	-113	-0-	6 1	563 2	Y	-0-				-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	5 1	538 2	Y	22	22 1			-0-
							24 9							
09		630 N	430	-0-	-200	-0-	4 1	426 2	Y	-0-				-0-
10		558 N	443	-0-	-115	-0-	5 1	438 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	432	-0-	-108	-0-	4 1	411 2	Y	15				15
							17 9							
-----														
VANDERPOOL				WELL #:	1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	32	-0-	32	32	31 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
09		DLQ G-10	15	-0-	15	47	15 2		Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	20	-0-	20	67	20 2		Y	-0-				-0-
11		78 N	11	-0-	-67	-0-	11 2		Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS 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	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	11			17
						12	9							
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	12			29
						13	9							
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	4			33
						4	9							

FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

06	3930 X	3486	-0-	-444	-0-	3486	3			N	-0-			21
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-			21
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-			21
09	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	7647	1	4690	3	N	-0-			21
10	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	6643	1	4512	3	N	-0-			21
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			21

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

06	3000 N	5775	-0-	2775	6082	540	1	5227	2	N	7	8	1	30
						8	9							
07	11814 X	5732	-0-	-6082	-0-	557	1	5168	2	N	6	10	1	26
						7	9							
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	474	1	3967	2	N	6	3	1	29
						7	9							
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	379	1	3654	2	N	5	6	1	28
						6	9							
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	294	1	2179	2	N	7	6	1	29
						8	9							
11	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	209	1	1892	2	N	4	6	1	27
						4	9							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	239	1	2312	2	N	12	14	1	104
						13	9							
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	366	1	3398	2	N	11	16	1	99
						12	9							
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	387	1	3239	2	N	9	5	1	103
						10	9							
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	253	1	2438	2	N	9	10	1	102
						10	9							
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	312	1	2314	2	N	11	10	1	103
						12	9							
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	249	1	2247	2	N	11	10	1	104
						12	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870		
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	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-	
-----														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092		
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	53	1	514	2	N	11	13	1	13
						12	9							
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	59	1	547	2	N	11	16	1	8
						12	9							
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	60	1	505	2	N	8	4	1	12
						9	9							
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	10	10	1	12
						11	9							
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	65	1	480	2	N	11	10	1	13
						12	9							
11	570 N	294	-0-	-276	-0-	28	1	256	2	N	9	10	1	12
						10	9							
-----														
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-			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
-----														
ZAMORA STATE		WELL #:		7	RRCID ->	221635	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8969 - 9113		
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



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 222722	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 10384	PERF. 8782	- 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	3000 N	2676	-0-	-324	5011	245	1	2372	2	N	54	15	1	137
07	3100 N	2565	-0-	-535	4476	59	9	2272	2	N	44	17	1	160
08	3100 N	2278	-0-	-822	3654	48	9	2011	2	N	24	5	1	179
09	3000 N	1745	-0-	-1255	2399	26	9	1545	2	N	36	11	1	204
10	3100 N	1842	-0-	-1258	1141	160	1	1596	2	N	28	9	1	221
11	3000 N	2118	-0-	-882	259	40	9	1856	2	N	52	10	1	263
						215	1					2	8	
						31	9							
						205	1							
						57	9							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 223276	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9702	- 10207					
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	747	1	7232	2	N	320	294	1	645
07	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	352	9	6977	2	N	343	339	1	464
08	8525 X	7247	-0-	-1278	-0-	752	1	6297	2	N	179	96	1	547
09	8250 X	6496	-0-	-1754	-0-	377	9	5658	2	N	228	209	1	566
10	8525 X	6757	-0-	-1768	-0-	753	1	5670	2	N	293	217	1	551
11	8250 X	6278	-0-	-1972	-0-	197	9	5427	2	N	227	209	1	569
						587	1					91	8	
						251	9							
						765	1							
						322	9							
						601	1							
						250	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	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	26	2	N	11	23	1	37
07	217 N	46	-0-	-171	-0-	12	9	30	2	N	12	15	1	29
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	3	1	9	2	N	7	4	1	32
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	13	9	23	2	N	4	8	1	28
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	5	6	1	26
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	9	70	2	N	8	4	1	30
						2	1							
						4	9							
						15	1					1	8	
						6	9							
						8	1							
						9	9							
ZAMORA STATE		WELL #:		10	RRCID -> 225003	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7986	- 8176					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

-----  
 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2367	-0-	-633	2192	222	1	2145	2	N	-0-		18
07	3100 N	2293	-0-	-807	1385	221	1	2053	2	N	17		35
08	3100 N	2062	-0-	-1038	347	218	1	1827	2	N	15		50
09	2580 N	2233	-0-	-347	-0-	209	1	2017	2	N	6		56
10	2294 N	1659	-0-	-635	-0-	197	1	1462	2	N	-0-		56
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	218	1	1972	2	N	8		64

-----  
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506  
 -----

06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	416	1	4024	2	N	19	17	1	85
07	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	421	1	3907	2	N	66	21	1	9 8 121
08	4588 X	4043	-0-	-545	-0-	420	1	3510	2	N	103	6	1	218
09	4470 X	4395	-0-	-75	-0-	405	1	3903	2	N	79	189	1	108
10	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	446	1	3303	2	N	31	14	1	5 8 120
11	4470 X	3991	-0-	-479	-0-	394	1	3564	2	N	30	14	1	136

-----  
 ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316  
 -----

06	690 N	510	-0-	-180	-0-	48	1	460	2	N	2	1	1	45
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	40	1	1	2 8 82
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1454	2	N	13			95
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	156	1	1505	2	N	10			105
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	194	1	1437	2	N	4	1	8	108
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	N	85			193

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

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	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	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	22	174
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	2	26	164
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	128	1	1071	2	7	171
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	84	1	812	2	16	173
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	2	1	12	2	13	164
11	570 N	21	-0-	-549	-0-	2	1	15	2	6	162
						4	9				
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9238 - 9674	
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8848	2	80	9	73	57
07	8990 X	8885	-0-	-105	-0-	8820	2	65	9	59	55
08	8990 X	8988	-0-	-2	-0-	8958	2	30	9	27	47
09	8700 X	2717	-0-	-5983	-0-	2688	2	29	9	26	56
10	8990 X	4953	-0-	-4037	-0-	4936	2	17	9	15	52
11	8700 X	4577	-0-	-4123	-0-	4497	2	80	9	73	84
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9086 - 10873	
06	720 N	518	-0-	-202	-0-	518	2				-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618		PERF. 9864 - 10066	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	8	1
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	6	1
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	3	1
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	532	2	2	9	2	1
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	2	1
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2				1
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-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
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&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9624 - 11786	
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	7	1	962	2		20
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	5	1	991	2		20
08	1023 N	865	-0-	-158	-0-	11	1	854	2		20
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	2		20
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2				20
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2		20

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407		
M 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	750 N	615	-0-	-135	-0-	4 1	611 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	3 1	622 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	8 1	625 2	Y	-0-	-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	3 1	571 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		Y	-0-	-0-
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	7 1	548 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	2580 X	2234	-0-	-346	-0-	2234 2		Y	-0-	-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y	-0-	-0-
08	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	2744 2		Y	-0-	-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		Y	-0-	-0-
10	3348 X	1345	-0-	-2003	-0-	1345 2		Y	-0-	-0-
11	3240 X	1647	-0-	-1593	-0-	1647 2		Y	-0-	-0-
-----										
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006		
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
-----										
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760		
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	211 1	814 2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	270 1	752 2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	295 1	743 2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	256 1	757 2	Y	-0-	-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	251 1	812 2	Y	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	200 1	830 2	Y	-0-	-0-
-----										
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871		
06	2490 X	2067	-0-	-423	-0-	14 1	2053 2	Y	-0-	-0-
07	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	10 1	2193 2	Y	-0-	-0-
08	2511 X	2229	-0-	-282	-0-	29 1	2200 2	Y	-0-	-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	11 1	2140 2	Y	-0-	-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		Y	-0-	-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	29 1	2132 2	Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523		
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	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2	Y	-0-		-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	693	-0-	-268	-0-	693 2	Y	-0-		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 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-
-----										
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 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-
-----										
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018		
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-		-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	Y	-0-		-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	Y	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386						
M	O	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	60 N	11	-0-	-49	-0-		11	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2	Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	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-
-----														
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825		
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-
-----										
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-					-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-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-					-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, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10801 - 10990		
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-	841	2	Y	-0-	-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2	Y	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-	-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7 9 Y	6	6 1 -0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3 9 Y	3	2 1 1
-----										
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886		
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	38	1	5369 2 Y	15	51
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	17 9				
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	26 1	5753 2 Y	22	72 1	1
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	24 9				
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	75 1	5672 2 Y	11		12
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	12 9				
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	28 1	5404 2 Y	23		35
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	25 9				
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5551 2	31 9 Y	28		63
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	74 1	5404 2 Y	22	75 1	10
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	24 9				
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-					
-----										
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341		
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	542	1	2090 2 Y	-0-	-0-
07	3100 N	3412	-0-	312	312	901	1	2511 2 Y	-0-	-0-
08	2464 N	2152	-0-	-312	-0-	2152	2	Y	-0-	-0-
09	2280 N	1580	-0-	-700	-0-	1580	2	Y	-0-	-0-
10	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	519	1	1678 2 Y	-0-	-0-
11	2280 X	1696	-0-	-584	-0-	1623	2	73 9 Y	66	37 1 29



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
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
-----								
GARCIA, I. Y.		WELL #:	29	RRCID ->	185099	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2375 2	76 9 Y	69 82 1 54
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2640 2	66 9 Y	60 65 1 49
08	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2355 2	31 9 Y	28 55 1 22
09	2460 N	2355	-0-	-105	-0-	2326 2	29 9 Y	26 17 1 31
10	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2466 2	21 9 Y	19 24 1 26
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2368 2	10 9 Y	9 5 1 30
-----								
GARCIA, I. Y.		WELL #:	26	RRCID ->	185212	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	Y	-0- -0-
07	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	2162 2	Y	-0- -0-
08	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1872 2	62 9 Y	56 50 1 6
09	2250 N	1481	-0-	-769	-0-	1423 2	58 9 Y	53 34 1 25
10	2170 N	1434	-0-	-736	-0-	1397 2	37 9 Y	34 44 1 15
11	1860 N	676	-0-	-1184	-0-	656 2	20 9 Y	18 10 1 23
-----								
GARCIA, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	185389	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	Y	-0- -0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	Y	-0- -0-
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	Y	-0- -0-
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	Y	-0- -0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0- -0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 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-
-----								
GARCIA, I. Y.		WELL #:	30	RRCID ->	186377	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2	Y	-0- -0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0- -0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	Y	-0- -0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	Y	-0- -0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0- -0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2406	2	80	9	Y	73	86	64
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2517	2	65	9	Y	59	61	62
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2594	2	152	9	Y	138	174	26
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2438	2	147	9	Y	134	86	74
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2667	2	101	9	Y	92	150	16
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2504	2	53	9	Y	48	27	37

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-		-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	1005	1	3875	2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	794	1	2213	2	Y	-0-		-0-
08	3379 X	3216	-0-	-163	-0-	915	1	2301	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	814	1	2406	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	767	1	2477	2	Y	-0-		-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3393	2	Y	57	32	25
						63	9						

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-		-0-
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-		-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-		-0-
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-		-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-		-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110			PERF. 8896 - 9026				
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	2370 N	430	-0-	-1940	-0-	426 2	4 9	Y	4	5 1	4		
07	1736 N	608	-0-	-1128	-0-	604 2	4 9	Y	4	4 1	4		
08	682 N	403	-0-	-279	-0-	401 2	2 9	Y	2	3 1	3		
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	259 2	3 9	Y	3	2 1	4		
10	620 N	128	-0-	-492	-0-	127 2	1 9	Y	1	2 1	3		
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	119 2	1 9	Y	1		4		
-----													
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 11770			PERF. 11339 - 11410	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	191 1	736 2	Y	8	9 1	25		
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	231 1	645 2	Y	6	6 1	25		
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	247 1	621 2	Y	2	3 1	24		
09	930 N	580	-0-	-350	-0-	146 1	431 2	Y	3	2 1	25		
10	868 N	578	-0-	-290	-0-	136 1	440 2	Y	2	2 1	25		
11	840 N	542	-0-	-298	-0-	105 1	437 2	Y	-0-		25		
-----													
GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 10990			PERF. 9430 - 10777	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-		
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		Y	-0-		-0-		
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-		
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-		
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-		
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	335 2	32 9	Y	29	16 1	13		
-----													
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	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-		-0-		
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-		-0-		
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-		-0-		
09	1350 N	823	-0-	-527	-0-	823 2		Y	-0-		-0-		
10	2170 N	878	-0-	-1292	-0-	878 2		Y	-0-		-0-		
11	1590 N	834	-0-	-756	-0-	834 2		Y	-0-		-0-		
-----													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 9840			PERF. 9150 - 9164	
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2		Y	-0-		-0-		
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		Y	-0-		-0-		
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2		Y	-0-		-0-		
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		Y	-0-		-0-		
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-		
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-		

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245			
M	O	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-	
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	1024 2		Y	-0-	-0-	
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2		Y	-0-	-0-	
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-	-0-	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-	-0-	
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 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-	
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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 #:		31	RRCID ->	201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	6056 - 6098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	600 N	148	-0-	-452	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	682 N	177	-0-	-505	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-				-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-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	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-
-----															
GARCIA, I. Y.		WELL #:		38	RRCID ->	244623	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11687	PERF.	9694 - 11350			
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860		
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	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	484 1	1866 2	Y	73	86 1	72
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	80 9	1851 2	Y	59	61 1	70
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	664 1	31 9	Y	28	35 1	63
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	65 9	30 9	Y	27	17 1	73
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1848 2	1794 2	Y	-0-		73
11	1620 N	1241	-0-	-379	-0-	1822 2	10 9	Y	9	5 1	77
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078		
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-		-0-
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		Y	-0-		-0-
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2		Y	-0-		-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-		-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558		
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-
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	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	11 1	1345 2	Y	-0-		63
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	48 1	931 2	Y	106		169
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	117 9					
09	1350 N	818	-0-	-532	-0-	941 2		Y	-0-		169
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	22 1	796 2	Y	-0-		169
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1	984 2	Y	-0-		169
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 - 6799			
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-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	533
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9		N	1	534
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	1	535
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	536
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9		N	1	537
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	168	705

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3		Y	-0-	88
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	3		Y	-0-	88
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	3		Y	-0-	88
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3		Y	-0-	88
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	3		Y	-0-	88
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	3		Y	-0-	88

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724	
06	9780 X	8411	-0-	-1369	-0-	2056	1	6355	3		Y	-0-	567
07	9889 X	8050	-0-	-1839	-0-	2148	1	5902	3		Y	-0-	567
08	9889 X	7621	-0-	-2268	-0-	2068	1	5553	3		Y	-0-	567
09	9570 X	7621	-0-	-1949	-0-	2599	1	5022	3		Y	-0-	567
10	9300 X	7400	-0-	-1900	-0-	1823	1	5577	3		Y	-0-	567
11	8400 X	6352	-0-	-2048	-0-	1654	1	4698	3		Y	-0-	567

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SLICK STATE 'B'		WELL #:		RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430 - 10724
M	O	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	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-

SLICK STATE		WELL #:		RRCID ->	293786	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 5578 - 5624
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	231 1	714 3	Y	-0-	128
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	256 1	703 3	Y	-0-	128
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	217 1	583 3	Y	-0-	128
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	273 1	527 3	Y	158 158 1	128
10	961 N	796	-0-	-165	-0-	174 9 196 1	598 3	Y	2 2 1	128
11	780 N	681	-0-	-99	-0-	2 9 177 1	504 3	Y	-0-	128

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		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					
M	O	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-

FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693					
06	393 N	112	-0-	-281	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-		-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-		-0-
09	90 X	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-		-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-		-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858					
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-		-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-		-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-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528					
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642					
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	889	-0-	-165	-0-	47	1	842	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	625	-0-	-398	-0-	33	1	592	2	N	-0-		-0-
09	990 N	798	-0-	-192	-0-	42	1	756	2	N	-0-		-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	N	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324					
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	N	-0-		-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-		-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2270	2	N	-0-		-0-
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	121	1	2155	2	N	-0-		-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	N	-0-		-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	105	1	2012	2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
-----																
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475							
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354							
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
-----																
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512							
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	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	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		7	RRCID ->	205655	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8216 - 8322
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS 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-
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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9	RRCID ->	222160	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8200 - 8330
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	50	1	833	2	N	-0-	-0-
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	50	1	906	2	N	-0-	-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	50	1	894	2	N	-0-	-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	-0-	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-	-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	43	1	818	2	N	-0-	-0-
M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-	-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	N	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	N	-0-	-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	N	-0-	-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	2	N	-0-	-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	18	1	325	2	N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-	-0-
FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 - 8306
06	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	109	1	1825	2	N	-0-	-0-
07	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	116	1	2091	2	N	-0-	-0-
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	119	1	2113	2	N	-0-	-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-	-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	N	-0-	-0-
11	2160 N	2141	-0-	-19	-0-	107	1	2034	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-			-0-
-----													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041	
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-	179 1		34
07		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1649 2	13 9	N	-12			46
08		1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1256 2		N	-0-			46
09		1710 N	858	-0-	-852	-0-	858 2		N	-0-			46
10		1674 N	964	-0-	-710	-0-	964 2		N	-0-			46
11		1230 N	639	-0-	-591	-0-	639 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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----													
SAMANO		WELL #:		53	RRCID ->	243101	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7910 - 8030	
06		780 X	209	-0-	-571	-0-	194 3	15 9	Y	14			927
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	287 3	64 9	Y	58			985
08		DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	424 3	48 9	Y	44			1029
09		DLQ G-10	1465	-0-	1465	1937	1030 1	343 3	Y	84			1113
							92 9						
10		DLQ G-10	1140	-0-	1140	3077	730 1	335 3	Y	68			1181
							75 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3077			Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
SAMANO		WELL #:		54	RRCID ->	245378	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7630 - 8146	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07		DLQ G-10	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740																	
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		1350 X	876	-0-	-474	-0-	876	3			Y	-0-					66
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					66
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					77
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
-----																	
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440																	
06		3000 N	1886	-0-	-1114	2135	1753	3	133	9	Y	121					1003
07		2135 X	-0-	-0-	-2135	-0-					Y	-0-					1003
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188					1191
09		18180 X	536	-0-	-17644	-0-	377	1	126	3	Y	30					1221
*10		5363 X	669	-0-	-4694	-0-	33	9									1221
*11		30 X NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	459	1	210	3	Y	-0-					1221
-----																	
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275
08		DLQ G-10	92	-0-	92	92	51	3	41	9	Y	37					312
09		DLQ G-10	353	-0-	353	445	248	1	83	3	Y	20					332
*10		DLQ G-10	356	-0-	356	801	22	9									332
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	801	244	1	112	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480																	
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964																	
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	449	1	833	2	N	-0-					130
07		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	390	1	781	2	N	-0-					130
08		1395 N	1098	-0-	-297	-0-	504	1	594	2	N	-0-					130
09		1290 N	316	-0-	-974	-0-	180	1	136	2	N	-0-					130
10		1178 N	708	-0-	-470	-0-	261	1	447	2	N	-0-					130
11		1050 N	140	-0-	-910	-0-	13	1	127	2	N	-0-					130

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	8	1	1	47
						9	9							
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	233	1	2104	2	N	15	5	1	57
						17	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-
-----														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	152	1	470	3	Y	-0-			166
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	3	Y	-0-			166
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	84	1	226	3	Y	-0-			166
09	630 N	310	-0-	-320	-0-	106	1	204	3	Y	-0-	2	1	164
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	243	1	744	3	Y	-0-			164
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	163	1	464	3	Y	-0-			164
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508														
06	3000 N	2041	-0-	-959	2337	499	1	1542	3	Y	-0-			154
07	3100 N	2138	-0-	-962	1375	568	1	1559	3	Y	10	10	1	154
						11	9							
08	3490 X	2115	-0-	-1375	-0-	574	1	1541	3	Y	-0-			154
09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	721	1	1394	3	Y	10	10	1	154
						11	9							
10	2170 X	2070	-0-	-100	-0-	508	1	1553	3	Y	8	8	1	154
						9	9							
11	2070 X	2023	-0-	-47	-0-	504	1	1432	3	Y	79			233
						87	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	1463	1	4523	3	Y	-0-			7
07	5797 X	5653	-0-	-144	-0-	1509	1	4144	3	Y	-0-			7
08	5952 X	5944	-0-	-8	-0-	1613	1	4331	3	Y	-0-			7
09	6000 X	5944	-0-	-56	-0-	2027	1	3917	3	Y	-0-			7
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1624	1	4969	3	Y	-0-			7
11	6000 X	5538	-0-	-462	-0-	1442	1	4096	3	Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	622	3	Y	-0-			251
07	992 N	844	-0-	-148	-0-	225	1	619	3	Y	-0-			251
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	246	1	659	3	Y	-0-			251
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	309	1	596	3	Y	-0-			251
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	3	Y	-0-			251
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	236	1	669	3	Y	-0-			251

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-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

06	480 N	427	-0-	-53	-0-	104	1	323	3	Y	-0-			86
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	150	1	411	3	Y	-0-	2	1	86
						2	9							
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	131	1	351	3	Y	-0-			86
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	3	Y	-0-			86
10	558 N	147	-0-	-411	-0-	36	1	111	3	Y	-0-	3	1	83
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	290	1	825	3	Y	-0-			83

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-			30

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-			538

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510		
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	3420 X	3147	-0-	-273	-0-	769 1	2378 3	Y	-0-	107
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	1048 1	2879 3	Y	-0-	107
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1093 1	2933 3	Y	-0-	107
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1373 1	2653 3	Y	-0-	107
10	3937 X	3560	-0-	-377	-0-	877 1	2683 3	Y	-0-	107
11	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	854 1	2424 3	Y	-0-	107
-----										
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002		
06	2698 N	2016	-0-	-682	-0-	493 1	1523 3	Y	-0-	15
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	568 1	1559 3	Y	-0-	15
08	3100 N	6271	-0-	3171	3171	1702 1	4569 3	Y	-0-	15
09	3000 N	6271	-0-	3271	6442	2138 1	4133 3	Y	-0-	13
10	3100 N	2241	-0-	-859	5583	552 1	1689 3	Y	-0-	13
11	7936 X	2353	-0-	-5583	-0-	613 1	1740 3	Y	-0-	13
-----										
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575		
06	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	860 1	2658 3	Y	44	165
						48 9				
07	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	961 1	2640 3	Y	4	165
						4 9				
08	3751 X	3723	-0-	-28	-0-	1010 1	2713 3	Y	-0-	165
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	1270 1	2453 3	Y	-0-	165
10	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	887 1	2714 3	Y	3	165
						3 9				
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1108 1	3149 3	Y	45	210
						50 9				
-----										
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910		
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1124 1	3472 3	Y	-0-	277
07	4743 X	4559	-0-	-184	-0-	1217 1	3342 3	Y	-0-	277
08	4743 X	4552	-0-	-191	-0-	1235 1	3317 3	Y	-0-	277
09	4590 X	4552	-0-	-38	-0-	1552 1	3000 3	Y	-0-	261
10	4743 X	4147	-0-	-596	-0-	1022 1	3125 3	Y	-0-	261
11	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	1116 1	3171 3	Y	-0-	261
-----										
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770		
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	978 1	4000 3	N	27	113
						30 9				
07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1143 1	4282 3	N	106	113
						117 9				
08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1128 1	4156 3	N	-0-	113
09	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1417 1	4156 3	N	41	113
						45 9				
10	2852 X	2777	-0-	-75	-0-	549 1	2228 3	N	-0-	113
11	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1099 1	4222 3	N	128	191
						141 9				
-----										
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-	1



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890		
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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	130	1	402	3	63
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	250	1	687	3	63
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	216	1	579	3	63
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	271	1	524	3	31
10	930 N	161	-0-	-769	-0-	40	1	121	3	31
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	205	1	583	3	31
-----										
BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----										
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-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
-----										
BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180		
06	3000 N	2352	-0-	-648	4859	540	1	1667	3	323
						145	9			
07	3100 N	2218	-0-	-882	3977	591	1	1625	3	323
						2	9			
08	3100 N	2262	-0-	-838	3139	614	1	1648	3	323
09	3000 N	2293	-0-	-707	2432	771	1	1491	3	323
						31	9			
10	3100 N	2175	-0-	-925	1507	536	1	1638	3	323
						1	9			
11	3000 N	2178	-0-	-822	685	555	1	1578	3	364
						45	9			
-----										
BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					407
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					407
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					407
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					407

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003											TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9185 - 9796
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3000 N	2388	-0-	-612	5255	584	1	1804	3	Y	-0-			216
07	3100 N	2294	-0-	-806	4449	612	1	1681	3	Y	1	1	1	216
08	6720 X	2271	-0-	-4449	-0-	616	1	1655	3	Y	-0-			216
09	2400 X	2271	-0-	-129	-0-	774	1	1497	3	Y	-0-			216
10	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	533	1	1630	3	Y	-0-	7	1	209
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	553	1	1570	3	Y	-0-			209
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005											TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7852 - 8224
06	3540 X	2952	-0-	-588	-0-	716	1	2212	3	Y	22	22	1	864
07	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	810	1	2226	3	Y	13	13	1	864
08	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	837	1	2248	3	Y	41	41	1	864
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	1052	1	2033	3	Y	3	3	1	864
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	779	1	2382	3	Y	10	10	1	864
11	3030 X	3014	-0-	-16	-0-	757	1	2152	3	Y	95			959
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005											TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7756 - 7768
06	5100 X	4077	-0-	-1023	-0-	994	1	3071	3	Y	11			181
07	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1375	1	3778	3	Y	11			192
08	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1621	1	4351	3	Y	11			203
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	2036	1	3936	3	Y	11			214
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1379	1	4220	3	Y	11			225
11	5790 X	5052	-0-	-738	-0-	1312	1	3728	3	Y	11			236
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018											TOTAL DEPTH	11916	PERF.	8772 - 8822
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	272	1	840	3	Y	-0-			113
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	293	1	806	3	Y	1	1	1	113
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	324	1	869	3	Y	-0-			113
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	407	1	786	3	Y	-0-			113
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	272	1	831	3	Y	-0-	6	1	107
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	279	1	793	3	Y	-0-			107
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019											TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8758 - 8824
06	3000 N	1669	-0-	-1331	3829	408	1	1261	3	Y	-0-			58
07	3100 N	1842	-0-	-1258	2571	492	1	1350	3	Y	-0-			58
08	3100 N	1891	-0-	-1209	1362	513	1	1378	3	Y	-0-			58
09	3000 N	1891	-0-	-1109	253	645	1	1246	3	Y	-0-			58
10	1899 N	1646	-0-	-253	-0-	393	1	1202	3	Y	46	104	1	-0-
11	1830 N	1651	-0-	-179	-0-	417	1	1183	3	Y	46			46
-----														

-----													
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017											TOTAL DEPTH 10516	PERF. 8754 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		3000 N	1857	-0-	-1143	2672	454	1	1403	3	Y	-0-	202
07		3100 N	1971	-0-	-1129	1543	526	1	1444	3	Y	1 1	202
								1					
08		3100 N	1966	-0-	-1134	409	534	1	1432	3	Y	-0-	202
09		2375 N	1966	-0-	-409	-0-	670	1	1296	3	Y	-0-	202
10		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	464	1	1421	3	Y	18 1	184
11		1890 N	1682	-0-	-208	-0-	438	1	1244	3	Y	-0-	184
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015											TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8547 - 8554	
06		570 N	395	-0-	-175	-0-	97	1	298	3	Y	-0-	46
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	189	1	520	3	Y	-0-	46
08		806 N	691	-0-	-115	-0-	188	1	503	3	Y	-0-	46
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	236	1	455	3	Y	-0-	46
10		713 N	662	-0-	-51	-0-	163	1	499	3	Y	2 1	44
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	182	1	517	3	Y	-0-	44
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012											TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9374 - 9764	
06		3000 N	2181	-0-	-819	3524	531	1	1639	3	Y	10	292
								11					
07		3100 N	2250	-0-	-850	2674	597	1	1640	3	Y	12 2 1	302
								13					
08		3100 N	2308	-0-	-792	1882	623	1	1674	3	Y	10	312
								11					
09		3000 N	2308	-0-	-692	1190	783	1	1514	3	Y	10	322
								11					
10		3100 N	2138	-0-	-962	228	524	1	1603	3	Y	10 19 1	313
								11					
11		2317 N	2089	-0-	-228	-0-	541	1	1537	3	Y	10	323
								11					
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004											TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9450 - 9460	
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
-----													
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004											TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9340 - 9350	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	Y	20	308
								22					
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	30	1	81	3	Y	20	328
								22					
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	20	348
								22					
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	20	368
								22					
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	388
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	213	3	Y	20	408
								22					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	38 1	116 3	Y	-0-			23
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	117 1	322 3	Y	1	1 1		23
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	99 1	267 3	Y	-0-			23
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	125 1	241 3	Y	-0-			23
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127 1	389 3	Y	-0-	2 1		21
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	166 1	470 3	Y	-0-			21
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326				
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	186 1	573 3	Y	-0-			143
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	207 1	569 3	Y	-0-			143
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	157 1	423 3	Y	-0-			143
09	750 N	580	-0-	-170	-0-	198 1	382 3	Y	-0-			143
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	152 1	466 3	Y	-0-	7 1		136
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	172 1	490 3	Y	-0-			136
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038				
06	1147 N	825	-0-	-322	-0-	202 1	623 3	Y	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	401 1	1100 3	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1154	-0-	-1047	-0-	313 1	841 3	Y	-0-			-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	394 1	760 3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	852	-0-	-636	-0-	210 1	642 3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	947	-0-	-163	-0-	247 1	700 3	Y	-0-			-0-
-----												
SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030				
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-			76
-----												
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-			2
-----												
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-			19

-----															
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			90
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			90
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			90
09		11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			90
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	178	78	1	190
							196	9							
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			190
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088															
06		2520 X	1517	-0-	-1003	-0-	361	1	1114	3	Y	38	20	1	343
							42	9							
07		2604 X	1444	-0-	-1160	-0-	373	1	1024	3	Y	43	25	1	361
							47	9							
08		2077 X	1665	-0-	-412	-0-	430	1	1155	3	Y	73	55	1	379
							80	9							
09		2010 X	1627	-0-	-383	-0-	540	1	1045	3	Y	38	20	1	397
							42	9							
10		2077 X	1402	-0-	-675	-0-	318	1	974	3	Y	100	81	1	416
							110	9							
11		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	415	1	1178	3	Y	110			526
							121	9							
-----															
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980															
06		240 N	157	-0-	-83	-0-	37	1	114	3	Y	5	5	1	59
							6	9							
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	55	1	151	3	Y	62	62	1	59
							68	9							
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	82	1	220	3	Y	-0-			59
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	25	25	1	59
							28	9							
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	Y	-0-			59
11		300 N	227	-0-	-73	-0-	59	1	168	3	Y	-0-	6	1	53
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052															
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-			650
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264															
06		3000 N	2031	-0-	-969	293	496	1	1533	3	Y	2	2	1	73
							2	9							
07		2669 N	2376	-0-	-293	-0-	630	1	1729	3	Y	15	15	1	73
							17	9							
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	684	1	1835	3	Y	35	35	1	73
							39	9							
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	859	1	1660	3	Y	20	20	1	73
							22	9							
10		2387 N	1666	-0-	-721	-0-	400	1	1225	3	Y	37	45	1	65
							41	9							
11		2370 N	1864	-0-	-506	-0-	468	1	1330	3	Y	60			125
							66	9							



-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9112 - 9235	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		2066 N	1485	-0-	-581	-0-	363 1	1122 3		Y	-0-			86
07		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	405 1	1111 3		Y	14	14 1		86
							15 9							
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	428 1	1149 3		Y	24	24 1		86
							26 9							
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	538 1	1039 3		Y	6	6 1		86
							7 9							
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	401 1	1227 3		Y	2	8 1		80
							2 9							
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	413 1	1175 3		Y	16			96
							18 9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7856 - 8636	
06		3000 N	2281	-0-	-719	5653	558 1	1723 3		Y	-0-			97
07		3100 N	2323	-0-	-777	4876	620 1	1703 3		Y	-0-			97
08		3100 N	2294	-0-	-806	4070	623 1	1671 3		Y	-0-			97
09		3000 N	2294	-0-	-706	3364	782 1	1512 3		Y	-0-			97
10		3100 N	2275	-0-	-825	2539	561 1	1714 3		Y	-0-			97
11		3000 N	2158	-0-	-842	1697	562 1	1596 3		Y	-0-			97
-----														
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8742 - 9119	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
08		0 N	-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	37			507
-----														
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-			5
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	11010	PERF.	8607 - 8627	
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	288 1	889 3		Y	-0-			173
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	323 1	887 3		Y	-0-			173
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	342 1	919 3		Y	-0-			173
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	430 1	831 3		Y	-0-			173
10		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	291 1	892 3		Y	-0-			173
11		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	304 1	865 3		Y	-0-			173

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356			
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	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	721 1	2230 3	Y	13	13 1	124
						14 9					
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	812 1	2231 3	Y	10	10 1	124
						11 9					
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	803 1	2156 3	Y	37	37 1	124
						41 9					
09	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	1009 1	1950 3	Y	6	6 1	124
						7 9					
10	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	719 1	2201 3	Y	2	2 1	124
						2 9					
11	2970 X	2805	-0-	-165	-0-	729 1	2069 3	Y	6		130
						7 9					
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350			
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	159		477
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159		636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159		795
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159		954
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		954
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		954
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033			
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	662 1	2047 3	Y	-0-		23
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	743 1	2042 3	Y	8	8 1	23
						9 9					
08	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	738 1	1983 3	Y	-0-		23
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	928 1	1793 3	Y	-0-		23
10	2790 N	2552	-0-	-238	-0-	629 1	1923 3	Y	-0-	15 1	8
11	2640 N	2327	-0-	-313	-0-	606 1	1721 3	Y	-0-		8
SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316			
06	3000 N	2554	-0-	-446	8304	623 1	1927 3	Y	4	4 1	18
						4 9					
07	3100 N	2622	-0-	-478	7826	700 1	1922 3	Y	-0-		18
08	3100 N	2427	-0-	-673	7153	659 1	1768 3	Y	-0-		18
09	3000 N	2427	-0-	-573	6580	828 1	1599 3	Y	-0-		18
10	3100 N	2485	-0-	-615	5965	612 1	1873 3	Y	-0-		18
11	3000 N	2399	-0-	-601	5364	625 1	1774 3	Y	-0-		18
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		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
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)	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	740 N	740	-0-	-0-	-0-	181	1	559	3	Y	-0-	74
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	231	1	636	3	Y	1	74
						1	9					
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	226	1	608	3	Y	-0-	74
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	284	1	550	3	Y	-0-	74
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	199	1	609	3	Y	3	71
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	198	1	562	3	Y	-0-	71
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8240 - 8260		
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	213	1	659	3	Y	87	1120
						96	9					
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	364	1	1001	3	Y	87	1207
						96	9					
08	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	305	1	820	3	Y	87	1294
						96	9					
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	Y	87	1258
						96	9			123	1	
10	1457 N	767	-0-	-690	-0-	165	1	506	3	Y	87	1345
						96	9					
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	329	1	934	3	Y	87	1432
						96	9					
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-	75
SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9464 - 9754		
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	139	1	429	3	Y	66	44
						73	9					
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	156	1	430	3	Y	8	44
						9	9					
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	138	1	371	3	Y	-0-	44
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	174	1	335	3	Y	15	44
						17	9					
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	161	1	492	3	Y	2	44
						2	9					
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	123	1	348	3	Y	18	53
						20	9					
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8964 - 9202		
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1300	1	4019	3	Y	14	190
						15	9					
07	5642 X	5453	-0-	-189	-0-	1449	1	3981	3	Y	21	199
						23	9					
08	5642 X	5449	-0-	-193	-0-	1469	1	3946	3	Y	31	208
						34	9					
09	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	1846	1	3569	3	Y	19	217
						21	9					
10	5518 X	5299	-0-	-219	-0-	1298	1	3971	3	Y	27	221
						30	9					
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1432	1	4069	3	Y	41	262
						45	9					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035											
KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494					
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1200	1	3709 3	Y	50	48 1		205
						55	9						
07	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	1252	1	3438 3	Y	6	4 1		207
						7	9						
08	5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	1145	1	3075 3	Y	18	16 1		209
						20	9						
09	5310 X	4234	-0-	-1076	-0-	1439	1	2781 3	Y	13	11 1		211
						14	9						
10	5301 X	4170	-0-	-1131	-0-	992	1	3035 3	Y	130	105 1		236
						143	9						
11	4950 X	4240	-0-	-710	-0-	1075	1	3055 3	Y	100			336
						110	9						

SLICK STATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 246042		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482					
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	226	1	699 3	Y	14	14 1		119
						15	9						
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	268	1	737 3	Y	43	43 1		119
						47	9						
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	270	1	724 3	Y	-0-			119
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	339	1	655 3	Y	49	49 1		119
						54	9						
10	1054 N	928	-0-	-126	-0-	227	1	694 3	Y	6	6 1		119
						7	9						
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	230	1	654 3	Y	14	14 1		119
						15	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 76		RRCID -> 248055		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434					
06	3000 N	2444	-0-	-556	7954	592	1	1831 3	Y	19	19 1		958
						21	9						
07	3100 N	2413	-0-	-687	7267	635	1	1744 3	Y	31	31 1		958
						34	9						
08	3100 N	2630	-0-	-470	6797	684	1	1835 3	Y	101	101 1		958
						111	9						
09	3000 N	2528	-0-	-472	6325	859	1	1660 3	Y	8	8 1		958
						9	9						
10	3100 N	2556	-0-	-544	5781	627	1	1916 3	Y	12	12 1		958
						13	9						
11	3000 N	2650	-0-	-350	5431	654	1	1857 3	Y	126			1084
						139	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 73		RRCID -> 248303		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486			
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	637 N	637	-0-	-0-	-0-	156 1	481 3	Y	-0-			60
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	173 1	476 3	Y	2	2 1		60
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	167 1	449 3	Y	-0-			60
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	210 1	406 3	Y	-0-			60
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	162 1	496 3	Y	-0-	12 1		48
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	174 1	496 3	Y	-0-			48
-----												
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-			7
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 56		RRCID -> 251646		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475			
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-			172
-----												
SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588			
06	510 N	292	-0-	-218	-0-	71 1	221 3	Y	-0-			74
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	53 1	147 3	Y	-0-			74
08	496 N	263	-0-	-233	-0-	71 1	192 3	Y	-0-			74
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	90 1	173 3	Y	1	1 1		74
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52 1	161 3	Y	1	1 1		74
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	55 1	158 3	Y	16	4 1		86
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840			
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	204 1	630 3	Y	6	6 1		114
07	992 N	852	-0-	-140	-0-	223 1	612 3	Y	15	15 1		114
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	228 1	613 3	Y	23	23 1		114
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	287 1	554 3	Y	11	11 1		114
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	209 1	640 3	Y	18	23 1		109
11	840 N	759	-0-	-81	-0-	180 1	513 3	Y	60			169
-----												
KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174			
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3048 3	158 9	N	144	144 1		372
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3079 3	234 9	N	213	213 1		372
08	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3074 3		N	-0-			372
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3074 3	144 9	N	131	131 1		372
10	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024 3		N	-0-			372
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	2893 3	370 9	N	336	123 1		585

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2190 X	1674	-0-	-516	-0-	409 1	1265 3	Y	-0-				154
07	1829 X	1543	-0-	-286	-0-	412 1	1131 3	Y	-0-				154
08	1829 X	1689	-0-	-140	-0-	458 1	1231 3	Y	-0-				154
09	1770 X	1724	-0-	-46	-0-	576 1	1113 3	Y	32	32 1			154
						35 9							
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	485 1	1482 3	Y	-0-				154
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	520 1	1477 3	Y	54	17 1			191
						59 9							

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155 1	480 3	Y	48	48 1			137
						53 9							
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	177 1	485 3	Y	41	41 1			137
						45 9							
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	196 1	525 3	Y	-0-				137
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	246 1	475 3	Y	25	25 1			137
						28 9							
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	162 1	496 3	Y	1	1 1			137
						1 9							
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	171 1	485 3	Y	-0-	3 1			134

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	97 1	301 3	Y	-0-				34
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	102 1	281 3	Y	-0-				34
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	99 1	267 3	Y	-0-				34
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	125 1	241 3	Y	-0-				34
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	91 1	277 3	Y	-0-	2 1			32
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	99 1	281 3	Y	-0-				32

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

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 (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

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-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E				WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	1812	-	2457
M	O	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-	101			Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT					-0-
-----															
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2466	-	2471
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											
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-				WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	N/A		
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-
-----															
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6596	-	6624
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-
-----															
FLOUR BLUFF, EAST (2480)				31583 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2298	-	2302
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FLOUR BLUFF, EAST (8100)				31583 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	8698	-	8700
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

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240				
M	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	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	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	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-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466								
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-					18
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-	15	7			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-					21
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					21
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	N	-0-	1	1	10	7	10
10	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93					N	NO RPT					10
11	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60					N	NO RPT					10
-----																
RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276								
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-
-----																
SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038								
06	15990 X	7656	-0-	-8334	-0-	2074	1	5415	2	N	152	124	1			80
						167	9									
07	11780 X	8619	-0-	-3161	-0-	2149	1	6292	2	N	162	200	1			42
						178	9									
08	10664 X	8695	-0-	-1969	-0-	2154	1	6394	2	N	134	151	1			25
						147	9									
09	8850 X	5688	-0-	-3162	-0-	751	1	4693	2	N	222	175	1			72
						244	9									
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					72
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					72

-----												
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	
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-
-----												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 7	14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----												
SULLIVAN			WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520	
06		14B2 EXT	70	-0-	70	70	19 1	51 2	N	-0-		-0-
07		173 X	103	-0-	-70	-0-	26 1	77 2	N	-0-		-0-
08		70 X	70	-0-	-0-	-0-	18 1	52 2	N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	13 1	35 2	N	-0-		33
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	30 7	3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
RUPP DEEP "D"			WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731  
 SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

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	3000 N	1577	-0-	-1423	699	410	1	1070	2	N	88	108	1	1	8	17
07	2513 N	1814	-0-	-699	-0-	439	1	1287	2	N	80	69	1			28
08	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	371	1	1100	2	N	57	56	1	4	8	25
09	1590 N	977	-0-	-613	-0-	135	1	841	2	N	1	9	1			17
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					17
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					17

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

06	5340 X	4534	-0-	-806	-0-	1256	1	3278	2	N	-0-					38
07	5518 X	5509	-0-	-9	-0-	1402	1	4105	2	N	2					40
08	5518 X	5449	-0-	-69	-0-	1373	1	4076	2	N	-0-					40
09	4770 X	3541	-0-	-1229	-0-	488	1	3046	2	N	6	33	1			13
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					13
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					13

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

06	3000 N	2005	-0-	-995	4401	553	1	1443	2	N	8	61	1	1	8	33
07	3100 N	2327	-0-	-773	3628	589	1	1725	2	N	12					45
08	3100 N	2332	-0-	-768	2860	573	1	1702	2	N	52	56	1	4	8	37
09	3000 N	1850	-0-	-1150	1710	252	1	1573	2	N	23	17	1			43
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					43
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					43

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10118 - 10354		
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	100 N	-0-	-0-	-100	1095				Y	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	65607				Y	-0-			175
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607				Y	-0-			175
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607				Y	-0-			175
09	DLQ G-10	509	-0-	509	66116	507 2	2 9		Y	2			177
10	DLQ G-10	906	-0-	906	67022	906 2			Y	-0-			177
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67022				Y	NO RPT			177
-----													
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				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	14B2 EXT	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-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC		850872								
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9164 - 9260	
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	-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		
TEKRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 9863 - 11270	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
09	DLQ G-10	59	-0-	59	22409	59 2	Y	-0-		70
10	DLQ G-10	204	-0-	204	22613	204 2	Y	-0-		70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22613		Y	NO RPT		70

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10034 - 11380	
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	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	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760 PERF. 1627 - 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				
FREDCO		284921										
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 3775 - 3778				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
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 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-

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-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-			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 (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								
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-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-	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-
-----																
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-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
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 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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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  
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FROST (5740 VICKSBURG)  
SMITH PRODUCTION INC.  
GARCIA L&L CO.

33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FROST (6870 VICKSBURG)  
SMITH PRODUCTION INC.  
DE GARCIA, B. G.

33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FROST (9500 EOCENE)  
SMITH PRODUCTION INC.  
FROST NATIONAL BANK -A-

33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FROST, NORTH (ASHBY)  
MERIT ENERGY COMPANY  
FINA CONOCO FEE

33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
561136  
WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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)  
WALLIS ENERGY, INC.  
FULTON BEACH/C SAND/UNIT

33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS  
893997  
WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	650	1	12	9	N	11					309
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	500	1	20	9	N	18					327
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	54					381
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	14					395
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	1	8	9	N	7					402
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					402

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068		
M	O	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-
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		
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 #: 16		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		
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	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		
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-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)		33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS 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-		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		
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		-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-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)		33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211203		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043		
M	ALLOW CODE	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)												
TR OFFSHORE, LLC												
S. T. 773-L SW/4												
33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
863725												
WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)												
TR OFFSHORE, LLC												
S. T. 773-L SW/4												
33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
863725												
WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	269
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	209
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	221
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	76	1	1905	2	Y	173
							708	9				
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	76	1	1726	2	Y	244
							702	9				

G O M-ST-904 (FRIO 8200)												
TR OFFSHORE, LLC												
STATE TRACT 904 GAS UNIT												
33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
863725												
WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
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-

G.O.M. ST-904 (8800)												
TR OFFSHORE, LLC												
STATE TRACT 773-L (NW/4)												
33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
863725												
WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

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-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

POCO LLC 668802  
 LLD-MOONRAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293149 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711

06	1230 #	724	-0-	-506	-0-	665	2	59	9	N	54				172
07	961 #	225	-0-	-736	-0-	182	2	43	9	N	39	175	1		36
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	129	2	22	9	N	20				56
09	720 #	72	-0-	-648	-0-	70	2	2	9	N	2				58
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	58	1		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2023

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784  
 GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
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	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-
-----									
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-						
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-
-----									
12TH MAN ENERGY, LLC		953784							
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146	
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-
-----									
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	
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-
-----									
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	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
KALER ENERGY CORP.		450261								
GARCIA ET AL		WELL #:		RRCID ->	191722	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 11074 - 12574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020										

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
SEMMESS		WELL #:	1ST	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11032	PERF. 10327 - 10772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	2352	-0-	-3330	-0-					75
07	3379 X	2352	-0-	-1027	-0-	155	1	2158	3	110
						39	9			
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	155	1	3762	3	167
						63	9			
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	150	1	3196	3	227
						66	9			
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	155	1	3122	3	99
						54	9			
11	3840 X	3095	-0-	-745	-0-	150	1	2890	3	149
						55	9			

SHEERIN UNIT		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		450175								
		WELL #:	1H	RRCID ->	286019	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8834	PERF. 8400 - 13960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	2090	-0-	-550	-0-	30	1	1894	3	291
						166	9			
07	2697 X	1921	-0-	-776	-0-	31	1	1744	3	234
						146	9			
08	2697 X	806	-0-	-1891	-0-	31	1	706	3	297
						69	9			
09	2610 X	2424	-0-	-186	-0-	30	1	2239	3	251
						155	9			
10	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	31	1	1838	3	359
						119	9			
11	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	30	1	1740	3	334
						167	9			

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175										
VILLA		WELL #: 1		RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206			
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		21884 X	21884	-0-	-0-	240	1	21637	3	N	6	68
						7	9					
07		22508 X	22508	-0-	-0-	248	1	22250	3	N	9	77
						10	9					
08		21825 X	21825	-0-	-0-	248	1	21568	3	N	8	85
						9	9					
09		19641 X	19641	-0-	-0-	240	1	19322	3	N	72	157
						79	9					
10		19941 X	19941	-0-	-0-	248	1	19684	3	N	8	165
						9	9					
*11		18284 X	18284	-0-	-0-	240	1	18034	3	N	9	174
						10	9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536			
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1										
06		330 N	258	-0-	-72	49	1	209	3	N	-0-	101
07		316 N	316	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-	101
08		341 N	228	-0-	-113	37	1	191	3	N	-0-	101
09		306 N	306	-0-	-0-	54	1	252	3	N	-0-	101
10		315 N	315	-0-	-0-	53	1	262	3	N	-0-	101
11		210 N	176	-0-	-34	29	1	147	3	N	-0-	101

STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482			
06		6270 X	6139	-0-	-131	561	1	5440	3	N	125	210
						138	9					
07		6425 X	6425	-0-	-0-	458	1	5836	3	N	119	153
						131	9					
08		6541 X	6422	-0-	-119	456	1	5805	3	N	146	118
						161	9					
09		6330 X	6160	-0-	-170	446	1	5584	3	N	118	236
						130	9					
10		6417 X	5951	-0-	-466	601	1	5217	3	N	121	177
						133	9					
11		6210 X	6024	-0-	-186	646	1	5238	3	N	127	118
						140	9					

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598			
06		1110 X	994	-0-	-116	403	1	591	3	N	-0-	30
07		1147 X	1068	-0-	-79	420	1	648	3	N	-0-	30
08		1147 X	1007	-0-	-140	403	1	604	3	N	-0-	30
09		1047 X	1047	-0-	-0-	410	1	637	3	N	-0-	30
10		1054 X	967	-0-	-87	414	1	553	3	N	-0-	30
11		1041 X	1041	-0-	-0-	417	1	624	3	N	-0-	30

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652			
06		1500 X	1475	-0-	-25	136	1	1318	3	N	19	176
						21	9					
07		1550 X	1515	-0-	-35	108	1	1370	3	N	34	35
						37	9					
08		1574 X	1574	-0-	-0-	113	1	1440	3	N	19	54
						21	9					
09		1500 X	1482	-0-	-18	108	1	1351	3	N	21	75
						23	9					
10		1519 X	1395	-0-	-124	141	1	1221	3	N	30	105
						33	9					
11		1530 X	1411	-0-	-119	152	1	1235	3	N	22	127
						24	9					

-----  
 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	106	1	1806	3	N	54		101
						59	9						
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1969	3	N	53		154
						58	9						
08	2077 X	973	-0-	-1104	-0-	51	1	898	3	N	22	30 1	146
						24	9						
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	3	N	50		196
						55	9						
10	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	96	1	1794	3	N	52	176 1	72
						57	9						
11	2070 X	1961	-0-	-109	-0-	108	1	1805	3	N	44		116
						48	9						

-----  
 STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544  
 -----

06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2504	3	N	52		104
						57	9						
07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	123	1	2166	3	N	50		154
						55	9						
08	3193 X	785	-0-	-2408	-0-	41	1	731	3	N	12		166
						13	9						
09	3090 X	2847	-0-	-243	-0-	133	1	2648	3	N	60	182 1	44
						66	9						
10	3007 X	2470	-0-	-537	-0-	123	1	2289	3	N	53		97
						58	9						
11	2700 X	2182	-0-	-518	-0-	120	1	2003	3	N	54		151
						59	9						

-----  
 SEMMES 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	3420 X	3216	-0-	-204	-0-	603	1	2582	3	N	28	181 1	40
						31	9						
07	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	614	1	2609	3	N	37		77
						41	9						
08	3379 X	1411	-0-	-1968	-0-	227	1	1171	3	N	12		89
						13	9						
09	3270 X	3171	-0-	-99	-0-	553	1	2583	3	N	32		121
						35	9						
10	3348 X	3223	-0-	-125	-0-	537	1	2652	3	N	31		152
						34	9						
11	3210 X	2991	-0-	-219	-0-	478	1	2462	3	N	46		198
						51	9						



GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	1367	-0-	-1393	-0-	75	1	1273	3	N	17	178 1	40
07	2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	19	9	1375	3	N	4		44
08	2418 X	425	-0-	-1993	-0-	4	9	402	3	N	-0-		44
09	2340 X	1837	-0-	-503	-0-	23	1	1730	3	N	18		62
10	2170 X	1772	-0-	-398	-0-	87	1	1657	3	N	24		86
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	20	9	1413	3	N	16		102
						85	1						
						18	9						

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

06	7861 X	2054	-0-	-5807	-0-	111	1	1900	3	N	39	176 1	30
07	2418 X	2052	-0-	-366	-0-	43	9	1913	3	N	27		57
08	2077 X	816	-0-	-1261	-0-	109	1	756	3	N	15		72
09	2040 X	1979	-0-	-61	-0-	30	9	1849	3	N	34		106
10	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	43	1	1794	3	N	23		129
11	2040 X	1742	-0-	-298	-0-	17	9	1614	3	N	28		157
						93	1						
						37	9						
						96	1						
						25	9						
						97	1						
						31	9						

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	N	8		157
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	9	9	577	3	N	7		164
08	651 N	172	-0-	-479	-0-	33	1	150	3	N	13	150 1	27
09	630 N	406	-0-	-224	-0-	8	9	387	3	N	-0-		27
10	620 N	382	-0-	-238	-0-	14	9	363	3	N	-0-		27
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-		27
						19	1						
						26	1						

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	992	3	N	18		219
07	1147 X	955	-0-	-192	-0-	20	9	888	3	N	15		234
08	1116 X	436	-0-	-680	-0-	50	1	397	3	N	15	180 1	69
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	17	9	1119	3	N	18		87
10	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	22	1	928	3	N	27		114
11	1080 X	929	-0-	-151	-0-	17	9	859	3	N	17		131
						56	1						
						20	9						
						50	1						
						30	9						
						51	1						
						19	9						

-----												
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776	
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	7140 X	6871	-0-	-269	-0-	632 1	6138 3	N	92	182 1	37	
						101 9						
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	512 1	6521 3	N	97		134	
						107 9						
08	7440 X	7096	-0-	-344	-0-	510 1	6487 3	N	90	174 1	50	
						99 9						
09	7200 X	6646	-0-	-554	-0-	485 1	6071 3	N	82		132	
						90 9						
10	7130 X	6488	-0-	-642	-0-	659 1	5721 3	N	98	185 1	45	
						108 9						
11	6900 X	6549	-0-	-351	-0-	706 1	5726 3	N	106		151	
						117 9						
-----												
STARR PRODUCE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 242849			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534	
06	7680 X	5347	-0-	-2333	-0-	486 1	4719 3	N	129	183 1	102	
						142 9						
07	7936 X	5047	-0-	-2889	-0-	360 1	4578 3	N	99		201	
						109 9						
08	7130 X	5034	-0-	-2096	-0-	359 1	4561 3	N	104	183 1	122	
						114 9						
09	6900 X	5080	-0-	-1820	-0-	365 1	4571 3	N	131	176 1	77	
						144 9						
10	6076 X	818	-0-	-5258	-0-	85 1	733 3	N	-0-		77	
						41 1	335 3	N	9		86	
11	5340 X	386	-0-	-4954	-0-	10 9						
-----												
GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244186			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614	
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	51 1	54 3	N	8		341	
						9 9						
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	113 1	152 3	N	19	183 1	177	
						21 9						
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	115 1	137 3	N	-0-		177	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	97 1	130 3	N	37		214	
						41 9						
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	92 1	102 3	N	7		221	
						8 9						
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	89 1	112 3	N	50	187 1	84	
						55 9						
-----												
STARR PRODUCE CO. GU			WELL #: 3		RRCID -> 248177			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724	
06	840 N	755	-0-	-85	-0-	69 1	667 3	N	17		114	
						19 9						
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	53 1	674 3	N	22		136	
						24 9						
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	77 1	977 3	N	23		159	
						25 9						
09	750 N	645	-0-	-105	-0-	46 1	580 3	N	17		176	
						19 9						
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	65 1	565 3	N	29	173 1	32	
						32 9						
11	1050 N	419	-0-	-631	-0-	45 1	361 3	N	12		44	
						13 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		3	RRCID ->	248511	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8658 - 8674	
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	450 N	391	-0-	-59	-0-	20	1	349	3	N	20		144
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	22	9	556	3	N	18		162
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	20	9	244	3	N	10		172
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	14	1	318	3	N	12	157 1	27
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	11	9	366	3	N	-0-		27
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	42		69
						13	9						
						20	1						
						17	1						
						46	9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		2	RRCID ->	249420	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8176 - 8192	
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2009	3	N	26		100
07	2201 X	2178	-0-	-23	-0-	29	9	2024	3	N	35		135
08	2201 X	693	-0-	-1508	-0-	115	1	628	3	N	26		161
09	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	39	9	1851	3	N	23		184
10	2232 X	1962	-0-	-270	-0-	36	1	1828	3	N	33	178 1	39
11	2160 X	1780	-0-	-380	-0-	29	9	1656	3	N	23		62
						93	1						
						25	9						
						98	1						
						36	9						
						99	1						
						25	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	1800 X	1681	-0-	-119	-0-	91	1	1555	3	N	32		147
07	1798 X	1649	-0-	-149	-0-	35	9	1537	3	N	23		170
08	1860 X	621	-0-	-1239	-0-	87	1	578	3	N	9		179
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	25	9	2019	3	N	31	173 1	37
10	1736 X	1665	-0-	-71	-0-	33	1	1546	3	N	33		70
11	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	10	9	1477	3	N	35		105
						102	1						
						34	9						
						83	1						
						36	9						
						89	1						
						39	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	250835	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8236 - 8254	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5130 X	4629	-0-	-501	-0-	254	1	4333	3	N	38	179 1	67
07	5270 X	5007	-0-	-263	-0-	42	9	267	1	N	30		97
08	5208 X	1546	-0-	-3662	-0-	33	9	82	1	N	9		106
09	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	10	9	238	1	N	21		127
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	23	9	258	1	N	36		163
11	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	40	9	260	1	N	28		191
						31	9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251124	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	8752 - 8768	
M O	ALLOW CODE	GAS 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-		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	16	131 1	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-		27

STARRPRO MINERALS C		WELL #:		1	RRCID ->	252111	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8198 - 8208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	522	-0-	-168	-0-	28	1	485	3	N	8		35
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	9	9	31	1	N	-0-		35
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	14	1	14	1	N	-0-		35
09	510 N	327	-0-	-183	-0-	16	1	309	3	N	2		37
10	589 N	375	-0-	-214	-0-	2	9	19	1	N	-0-		37
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	22	1	N	5		42
						6	9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254152	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	8498 - 8528	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2670 X	2178	-0-	-492	-0-	199	1	1933	3	N	42		124
07	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	46	9	171	1	N	53		177
08	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	58	9	192	1	N	56	173 1	60
09	2640 X	2387	-0-	-253	-0-	62	9	173	1	N	44		104
10	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	48	9	219	1	N	62		166
11	2610 X	2141	-0-	-469	-0-	68	9	229	1	N	48	174 1	40
						53	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254293	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	8932	PERF. 8652 -	8660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	3	N	-0-				52
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	802	3	N	-0-				52
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	39	1	686	3	N	18				70
						20	9								
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	N	-0-				70
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-				70
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	46				116
						51	9								

BARRERA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254673	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9376 -	9388			
06	2760 X	2546	-0-	-214	-0-	478	1	2048	3	N	18				169
						20	9								
07	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	499	1	2119	3	N	20				189
						22	9								
08	2914 X	963	-0-	-1951	-0-	153	1	792	3	N	16	176	1		29
						18	9								
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	602	1	2811	3	N	15				44
						17	9								
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	494	1	2438	3	N	20				64
						22	9								
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	440	1	2268	3	N	20				84
						22	9								

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-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255855	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10534 -	10542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS 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	3930 X	3018	-0-	-912	-0-	162	1	2764	3	N	84		169
07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	217	1	3828	3	N	22		191
08	4154 X	1310	-0-	-2844	-0-	69	1	1224	3	N	15	179 1	27
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	239	1	4748	3	N	35		62
10	4061 X	3684	-0-	-377	-0-	186	1	3465	3	N	30		92
11	3930 X	3484	-0-	-446	-0-	196	1	3275	3	N	12		104

-----

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

06	4265 X	1753	-0-	-2512	-0-	96	1	1642	3	N	14		79
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	15	9	1602	3	N	12		91
08	1984 X	633	-0-	-1351	-0-	91	1	582	3	N	16		107
09	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	13	9	2018	3	N	14		121
10	1829 X	1822	-0-	-7	-0-	33	1	1716	3	N	13		134
11	1740 X	1545	-0-	-195	-0-	18	9	1447	3	N	10		144

-----

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-

-----

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

06	17880 X	16730	-0-	-1150	-0-	919	1	15654	3	N	143	185 1	199
07	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	157	9	17561	3	N	101	179 1	121
08	18755 X	6146	-0-	-12609	-0-	997	1	5715	3	N	98		219
09	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	111	9	17715	3	N	159	177 1	201
10	19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	323	1	18267	3	N	165	183 1	183
11	18060 X	17045	-0-	-1015	-0-	108	9	15943	3	N	133	187 1	129

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	778	-0-	-242	-0-	147	1	631	3	N	-0-	54
07	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	192	1	814	3	N	10	64
08	1054 X	718	-0-	-336	-0-	111	9	594	3	N	8	72
09	990 X	963	-0-	-27	-0-	167	1	781	3	N	14	86
10	1023 X	856	-0-	-167	-0-	142	1	702	3	N	11	97
11	990 X	724	-0-	-266	-0-	112	9	597	3	N	10	107
						11	9					
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	3	N	21	127
07	2263 X	2180	-0-	-83	-0-	23	9	2047	3	N	15	142
08	2387 X	703	-0-	-1684	-0-	116	1	656	3	N	9	151
09	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	17	9	2188	3	N	5	156
10	2356 X	2041	-0-	-315	-0-	37	1	1926	3	N	11	167
11	2280 X	2043	-0-	-237	-0-	10	9	1918	3	N	9	176
						110	1					
						6	9					
						103	1					
						12	9					
						115	1					
						10	9					
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
06	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	141	1	1369	3	N	37	34
07	1767 X	1222	-0-	-545	-0-	41	9	1100	3	N	33	67
08	1984 X	1254	-0-	-730	-0-	86	1	1126	3	N	35	102
09	1920 X	1144	-0-	-776	-0-	36	9	1033	3	N	25	75
10	1922 X	1067	-0-	-855	-0-	89	1	930	3	N	27	102
11	1560 X	1533	-0-	-27	-0-	39	9	1336	3	N	29	131
						83	1				52	1
						28	9					
						107	1					
						30	9					
						165	1					
						32	9					
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
-----												
06		4200 X	3727	-0-	-473	-0-			202	1	3433 3	164
									92	9		
07		4340 X	3993	-0-	-347	-0-			210	1	3694 3	67
									89	9	178 1	
08		3875 X	1282	-0-	-2593	-0-			67	1	1191 3	89
									24	9		
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-			179	1	3548 3	146
									63	9		
10		3999 X	3915	-0-	-84	-0-			193	1	3600 3	73
									122	9	184 1	
11		3870 X	3342	-0-	-528	-0-			184	1	3074 3	149
									84	9		
-----												
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314												
06		600 N	567	-0-	-33	-0-			30	1	518 3	193
									19	9		
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-			25	1	439 3	198
									6	9		
08		620 N	205	-0-	-415	-0-			11	1	188 3	27
									6	9	176 1	
09		570 N	390	-0-	-180	-0-			18	1	364 3	34
									8	9		
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-			27	1	506 3	77
									47	9		
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-			26	1	428 3	91
									15	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-
-----												
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A												
06		90 N	8	-0-	-82 B	-0-			8	1		-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-			18	1	3 3	-0-
08		31 N	5	-0-	-26 B	-0-			5	1		-0-
09		18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18	3		-0-
10		31 N	29	-0-	-2 B	-0-			21	1	8 3	-0-
11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-			53	3		-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												
06		570 N	506	-0-	-64 B	-0-			94	1	412 2	-0-
07		589 N	558	-0-	-31 B	-0-			102	1	456 2	-0-
08		620 N	358	-0-	-262 B	-0-			29	1	329 2	-0-
09		510 N	496	-0-	-14 B	-0-			65	1	431 2	-0-
10		558 N	516	-0-	-42 B	-0-			46	1	470 2	-0-
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-			59	1	441 2	-0-

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// //CONT.//	34112 350 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
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
-----																
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9984 - 10532				
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9860 - 10527				
06	4500 X	3501	-0-	-999 B	-0-	649	1	2852	2	Y	-0-					10
07	3503 X	2663	-0-	-840 B	-0-	486	1	2177	2	Y	-0-					10
08	3565 X	2532	-0-	-1033 B	-0-	203	1	2329	2	Y	-0-					10
09	3510 X	2716	-0-	-794 B	-0-	356	1	2360	2	Y	-0-					10
10	5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	461	1	4756	2	Y	-0-					10
11	3510 X	2701	-0-	-809 B	-0-	321	1	2380	2	Y	-0-					10
-----																
GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 10602			PERF. 9850 - 10374				
06	1110 N	377	-0-	-733 B	-0-	70	1	307	2	Y	-0-					2
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	88	1	395	2	Y	-0-					2
08	620 N	217	-0-	-403 B	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					2
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					2
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					2
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	92	1	681	2	Y	-0-					2
-----																
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9874 - 9951				
06	1470 N	1092	-0-	-378 B	-0-	202	1	890	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1104	-0-	-291 B	-0-	201	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	921	-0-	-381 B	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	187	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	143	1	1060	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10043 - 10080				
06	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	115	1	504	2	Y	-0-					8
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	114	1	512	2	Y	-0-					8
08	775 N	296	-0-	-479 B	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					8
09	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	81	1	536	2	Y	-0-					8
10	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					8
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					8
-----																
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10527 - 10554				
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	68	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	67	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	139	-0-	-295 B	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	37	1	271	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10054 - 10074				
06	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	23	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	24	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
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	570 N	374	-0-	-196 B	-0-	69	1	305	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	91	1	407	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	247	-0-	-187 B	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	48	1	318	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	336	-0-	-160 B	-0-	30	1	306	2	Y	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	45	1	333	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
06	180 N	195	-0-	15 B	-3429	36	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	210	-0-	-69 B	-3429	38	1	172	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	543	-0-	233 B	-3196	44	1	499	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	609	-0-	399 B	-2797	80	1	529	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	336	-0-	119 B	-2678	30	1	306	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	245	-0-	-295 B	-2678	29	1	216	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442				
06	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	62	1	273	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	57	1	256	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	23	1	258	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	22	1	230	2	Y	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	36	1	268	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360				
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	29	1	126	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	28	1	125	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	23	1	151	2	Y	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	2	Y	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	19	1	143	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883				
06	2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	415	1	1824	2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	2269	-0-	-118 B	-0-	414	1	1855	2	Y	-0-	-0-
08	2418 N	1863	-0-	-555 B	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-	-0-
09	2250 N	2221	-0-	-29 B	-0-	291	1	1930	2	Y	-0-	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	202	1	2080	2	Y	-0-	-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	259	1	1921	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476				
06	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	97	1	427	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	99	1	443	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	24	1	278	2	Y	-0-	-0-
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	69	1	455	2	Y	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	47	1	485	2	Y	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	60	1	449	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518				
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-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10660	- 11284			
M	O	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	4620 X	1898	-0-	-2722 B	-0-			352	1	1546	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	1926	-0-	-864 B	-0-			351	1	1575	2	Y	-0-			-0-
08	2790 X	1198	-0-	-1592 B	-0-			96	1	1102	2	Y	-0-			-0-
09	2430 X	1474	-0-	-956 B	-0-			193	1	1281	2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	1699	-0-	-471 B	-0-			150	1	1549	2	Y	-0-			-0-
11	1890 X	1691	-0-	-199 B	-0-			201	1	1490	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L		WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10680	- 10946			
06	450 N	436	-0-	-14 B	-29498			81	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	442	-0-	-23 B	-29498			81	1	361	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	211	-0-	-223 B	-29498			17	1	194	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18 B	-29498			57	1	375	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	438	-0-	4 B	-29494			39	1	399	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	424	-0-	214 B	-29280			50	1	374	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10687	- 11288			
06	3570 X	1704	-0-	-1866 B	-0-			316	1	1388	2	Y	-0-			26
07	1829 X	1803	-0-	-26 B	-0-			329	1	1474	2	Y	-0-			26
08	1871 X	1871	-0-	-0- B	-0-			150	1	1721	2	Y	-0-			26
09	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-			258	1	1711	2	Y	-0-			26
10	1798 X	1729	-0-	-69 B	-0-			153	1	1576	2	Y	-0-			26
11	1800 X	1592	-0-	-208 B	-0-			189	1	1403	2	Y	-0-			26

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10655	- 10694			
06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-			109	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-			117	1	527	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	318	-0-	-271 B	-0-			26	1	292	2	Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-			81	1	539	2	Y	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-			58	1	597	2	Y	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-			69	1	515	2	Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		253162														
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	262502	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9331	- 14307			
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					33
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	88	121	1			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023																

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	262738	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9479	- 15556			
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					31
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	88	119	1			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023																

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883												
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012												
06		5220 X	2794	-0-	-2426	-0-	186	1	2486	3	Y	9
							122	9				
07		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	1248	1	10719	3	Y	23
							229	9				
08		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	721	1	9567	3	Y	4
							196	9				
09		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	543	1	6251	3	Y	6
							189	9				
*10		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	674	1	5591	3	Y	16
							303	9				
*11		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	579	1	6324	3	Y	42
							256	9				

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036												
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 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932												
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 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420												
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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	401	1	5371	3	Y	138	141	1	12
						152	9							
07	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	286	1	2454	3	Y	67	69	1	10
						74	9							
08	3813 X	2499	-0-	-1314	-0-	170	1	2264	3	Y	59	66	1	3
						65	9							
09	3690 X	1671	-0-	-2019	-0-	129	1	1479	3	Y	57	56	1	4
						63	9							
10	3813 X	1866	-0-	-1947	-0-	186	1	1546	3	Y	122	116	1	10
						134	9							
11	3690 X	2023	-0-	-1667	-0-	160	1	1749	3	Y	104	92	1	22
						114	9							
-----														
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050														
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
-----														
06	3780 X	3065	-0-	-715	-0-	213	1	2816	3	Y	33	40	1	4
						36	9							
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	329	1	2808	3	Y	31	31	1	4
						34	9							
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	216	1	2841	3	Y	28	31	1	1
						31	9							
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2754	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	360	1	2966	3	Y	34	33	1	2
						37	9							
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	299	1	3191	3	Y	50	44	1	8
						55	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
-----														
06	3900 X	2865	-0-	-1035	-0-	181	1	2416	3	Y	244	250	1	20
						268	9							
07	4030 X	2955	-0-	-1075	-0-	280	1	2402	3	Y	248	239	1	29
						273	9							
08	4030 X	3599	-0-	-431	-0-	233	1	3082	3	Y	258	280	1	7
						284	9							
09	3900 X	3464	-0-	-436	-0-	256	1	2932	3	Y	251	248	1	10
						276	9							
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	3	Y	261	254	1	17
						287	9							
11	3480 X	2999	-0-	-481	-0-	240	1	2616	3	Y	130	121	1	26
						143	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 #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS 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	10590 X	1965	-0-	-8625	-0-	129	1	1716	3	Y	109	111 1	9
						120	9						
07	10943 X	2037	-0-	-8906	-0-	200	1	1716	3	Y	110	106 1	13
						121	9						
08	10943 X	1460	-0-	-9483	-0-	100	1	1325	3	Y	32	44 1	1
						35	9						
09	19590 X	1487	-0-	-18103	-0-	116	1	1337	3	Y	31	31 1	1
						34	9						
10	2046 X	1375	-0-	-671	-0-	143	1	1196	3	Y	33	32 1	2
						36	9						
11	1980 X	1244	-0-	-736	-0-	100	1	1087	3	Y	52	45 1	9
						57	9						

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

06	3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-					Y	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-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-

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

06	5245 X	3767	-0-	-1478	-0-	252	1	3336	3	Y	163	167 1	13
						179	9						
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	389	1	3328	3	Y	158	152 1	19
						174	9						
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	266	1	3500	3	Y	142	157 1	4
						156	9						
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	298	1	3391	3	Y	140	138 1	6
						154	9						
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	443	1	3653	3	Y	168	163 1	11
						185	9						
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	315	1	3361	3	Y	117	106 1	22
						129	9						

-----

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

06	3330 X	1462	-0-	-1868	-0-	100	1	1332	3	Y	27	28 1	2
						30	9						
07	3441 X	1508	-0-	-1933	-0-	154	1	1324	3	Y	27	26 1	3
						30	9						
08	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	182	1	2416	3	Y	97	98 1	2
						107	9						
09	3330 X	2603	-0-	-727	-0-	201	1	2299	3	Y	94	92 1	4
						103	9						
*10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	256	1	2125	3	Y	101	99 1	6
						111	9						
*11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2631	3	Y	140	122 1	24
						154	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS 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	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	632	1	8455	3	Y	53	54	4
						58	9						
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	462	1	3968	3	Y	243	221	26
						267	9						
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	267	1	3542	3	Y	208	229	5
						229	9						
09	9150 X	2735	-0-	-6415	-0-	201	1	2314	3	Y	200	197	8
						220	9						
10	9455 X	2270	-0-	-7185	-0-	215	1	1785	3	Y	245	238	15
						270	9						
11	9150 X	2432	-0-	-6718	-0-	185	1	2018	3	Y	208	186	37
						229	9						

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

06	3000 N	3698	-0-	698	698	249	1	3319	3	Y	118	121	11
						130	9						
07	5701 X	5003	-0-	-698	-0-	511	1	4392	3	Y	91	90	12
						100	9						
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	326	1	4328	3	Y	84	93	3
						92	9						
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	385	1	4412	3	Y	86	85	4
						95	9						
*10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	471	1	3901	3	Y	60	60	4
						66	9						
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	410	1	4407	3	Y	52	46	10
						57	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6450 X	3412	-0-	-3038	-0-	231	1	3081	3	Y	91	94	8
						100	9						
07	6665 X	4438	-0-	-2227	-0-	449	1	3860	3	Y	117	111	14
						129	9						
08	6665 X	4349	-0-	-2316	-0-	296	1	3930	3	Y	112	123	3
						123	9						
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	349	1	4007	3	Y	115	113	5
						127	9						
*10	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	1300	1	10758	3	Y	60	61	4
						66	9						
11	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	936	1	10068	3	Y	52	46	10
						57	9						







-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		2070 X	1644	-0-	-426	-0-	106	1	1408	3	Y	118	121	1	11
							130	9							
07		2139 X	1783	-0-	-356	-0-	168	1	1449	3	Y	151	143	1	19
							166	9							
08		2139 X	1690	-0-	-449	-0-	108	1	1428	3	Y	140	154	1	5
							154	9							
09		1740 X	1739	-0-	-1	-0-	127	1	1454	3	Y	144	142	1	7
							158	9							
10		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2021	3	Y	91	91	1	7
							100	9							
11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	212	1	2284	3	Y	78	70	1	15
							86	9							
-----															
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
06		3000 N	3134	-0-	134	545	195	1	2602	3	Y	306	316	1	25
							337	9							
07		2687 X	2142	-0-	-545	-0-	199	1	1710	3	Y	212	212	1	25
							233	9							
08		2356 X	2028	-0-	-328	-0-	127	1	1685	3	Y	196	217	1	4
							216	9							
09		2280 X	2089	-0-	-191	-0-	150	1	1717	3	Y	202	199	1	7
							222	9							
10		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	259	1	2141	3	Y	242	235	1	14
							266	9							
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	225	1	2419	3	Y	207	184	1	37
							228	9							
-----															
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
06		2430 X	2413	-0-	-17	-0-	159	1	2124	3	Y	118	121	1	11
							130	9							
07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	304	1	2612	3	Y	303	279	1	35
							333	9							
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	194	1	2574	3	Y	280	307	1	8
							308	9							
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	229	1	2624	3	Y	289	285	1	12
							318	9							
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	359	1	2974	3	Y	181	181	1	12
							199	9							
11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	312	1	3359	3	Y	155	138	1	29
							171	9							
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
06		3420 X	2116	-0-	-1304	-0-	141	1	1867	3	Y	98	100	1	9
							108	9							
07		3534 X	2185	-0-	-1349	-0-	218	1	1862	3	Y	95	92	1	12
							105	9							
08		3534 X	2919	-0-	-615	-0-	202	1	2654	3	Y	57	66	1	3
							63	9							
09		5340 X	2860	-0-	-2480	-0-	226	1	2572	3	Y	56	55	1	4
							62	9							
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	336	1	2770	3	Y	67	65	1	6
							74	9							
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	240	1	2558	3	Y	48	43	1	11
							53	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 #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5070 X	3466	-0-	-1604	-0-	236	1	3122	3	Y	98	100	1	9
						108	9							
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	364	1	3113	3	Y	95	92	1	12
						105	9							
08	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	211	1	2771	3	Y	113	122	1	3
						124	9							
09	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	236	1	2685	3	Y	112	111	1	4
						123	9							
10	3410 X	3391	-0-	-19	-0-	351	1	2893	3	Y	134	130	1	8
						147	9							
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	459	1	4898	3	Y	81	74	1	15
						89	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	203	1	2708	3	Y	141	145	1	11
						155	9							
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	235	1	2018	3	Y	333	308	1	36
						366	9							
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	3	Y	305	335	1	6
						336	9							
09	3030 X	2469	-0-	-561	-0-	171	1	1960	3	Y	307	303	1	10
						338	9							
*10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	351	1	2901	3	Y	302	296	1	16
						332	9							
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	305	1	3278	3	Y	259	231	1	44
						285	9							
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	449	1	5938	3	Y	65	67	1	5
						72	9							
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	693	1	5922	3	Y	63	61	1	7
						69	9							
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	193	1	2536	3	Y	28	35	1	-0-
						31	9							
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2458	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	321	1	2648	3	Y	34	33	1	1
						37	9							
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	247	1	2631	3	Y	31	28	1	4
						34	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	98	1	1310	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	152	1	1302	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	3	Y	65	70	1	2
						72	9							
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	3	Y	63	62	1	3
						69	9							
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	1430	3	Y	67	65	1	5
						74	9							
*11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	176	1	1913	3	Y	54	49	1	10
						59	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 #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3030 X	2155	-0-	-875	-0-	146	1	1950	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
07	3131 X	2236	-0-	-895	-0-	227	1	1948	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	291	1	3859	3	Y	97	101	1	3
						107	9							
09	12000 X	4336	-0-	-7664	-0-	339	1	3894	3	Y	94	92	1	5
						103	9							
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	432	1	3598	3	Y	101	98	1	8
						111	9							
11	4110 X	3335	-0-	-775	-0-	268	1	2918	3	Y	135	117	1	26
						149	9							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
06	5400 X	2285	-0-	-3115	-0-	157	1	2098	3	Y	27	28	1	2
						30	9							
07	5580 X	2370	-0-	-3210	-0-	244	1	2096	3	Y	27	26	1	3
						30	9							
08	5580 X	5017	-0-	-563	-0-	342	1	4533	3	Y	129	129	1	3
						142	9							
09	21210 X	5111	-0-	-16099	-0-	399	1	4573	3	Y	126	124	1	5
						139	9							
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	492	1	4096	3	Y	131	128	1	8
						144	9							
11	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	539	1	5872	3	Y	130	115	1	23
						143	9							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
06	4080 X	3400	-0-	-680	-0-	228	1	3052	3	Y	109	111	1	9
						120	9							
07	4216 X	3525	-0-	-691	-0-	355	1	3049	3	Y	110	106	1	13
						121	9							
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	361	1	4789	3	Y	193	202	1	4
						212	9							
09	9540 X	5460	-0-	-4080	-0-	421	1	4832	3	Y	188	186	1	6
						207	9							
10	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	536	1	4465	3	Y	202	197	1	11
						222	9							
11	5190 X	4094	-0-	-1096	-0-	329	1	3587	3	Y	162	145	1	28
						178	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
06	5040 X	4256	-0-	-784	-0-	203	1	2710	3	Y	1221	1250	1	101
						1343	9							
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	3	Y	1238	1193	1	146
						1362	9							
08	2883 X	1327	-0-	-1556	-0-	86	1	1134	3	Y	97	236	1	7
						107	9							
09	2790 X	1275	-0-	-1515	-0-	93	1	1079	3	Y	94	96	1	5
						103	9							
10	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	120	1	997	3	Y	101	98	1	8
						111	9							
11	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	183	1	1988	3	Y	55	51	1	12
						61	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 #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8280 X	2958	-0-	-5322	-0-	194	1	2585	3	Y	163	167	1	13
						179	9							
07	8556 X	3067	-0-	-5489	-0-	301	1	2584	3	Y	165	159	1	19
						182	9							
08	8556 X	3224	-0-	-5332	-0-	209	1	2766	3	Y	226	240	1	5
						249	9							
09	8940 X	3278	-0-	-5662	-0-	245	1	2791	3	Y	220	217	1	8
						242	9							
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2579	3	Y	236	230	1	14
						260	9							
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	250	1	2726	3	Y	189	169	1	34
						208	9							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
06	3030 X	2371	-0-	-659	-0-	144	1	1929	3	Y	271	278	1	22
						298	9							
07	3131 X	2454	-0-	-677	-0-	224	1	1927	3	Y	275	265	1	32
						303	9							
08	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	161	1	2138	3	Y	226	253	1	5
						249	9							
09	5370 X	2589	-0-	-2781	-0-	189	1	2158	3	Y	220	218	1	7
						242	9							
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	1994	3	Y	236	230	1	13
						260	9							
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	315	1	3426	3	Y	209	186	1	36
						230	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
06	3480 X	3103	-0-	-377	-0-	199	1	2665	3	Y	217	222	1	18
						239	9							
07	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	308	1	2649	3	Y	220	211	1	27
						242	9							
08	3224 X	1857	-0-	-1367	-0-	115	1	1529	3	Y	194	215	1	6
						213	9							
09	3120 X	1787	-0-	-1333	-0-	126	1	1454	3	Y	188	186	1	8
						207	9							
10	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	163	1	1344	3	Y	202	197	1	13
						222	9							
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	285	1	3108	3	Y	323	279	1	57
						355	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	122	1	1626	3	Y	217	222	1	18
						239	9							
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	188	1	1617	3	Y	220	211	1	27
						242	9							
08	1980 N	1591	-0-	-389	-0-	104	1	1380	3	Y	97	120	1	4
						107	9							
09	1890 N	1530	-0-	-360	-0-	114	1	1313	3	Y	94	93	1	5
						103	9							
10	1953 N	1470	-0-	-483	-0-	145	1	1214	3	Y	101	98	1	8
						111	9							
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	149	1	1620	3	Y	52	48	1	12
						57	9							



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4740 X	3111	-0-	-1629	-0-	206	1	2755	3	Y	136	140	1	10
						150	9							
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	319	1	2739	3	Y	138	133	1	15
						152	9							
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	266	1	3526	3	Y	226	237	1	4
						249	9							
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3353	3	Y	220	217	1	7
						242	9							
*10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	372	1	3100	3	Y	236	230	1	13
						260	9							
11	3900 X	3394	-0-	-506	-0-	268	1	2918	3	Y	189	169	1	33
						208	9							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
06	5460 X	1638	-0-	-3822	-0-	108	1	1441	3	Y	81	83	1	6
						89	9							
07	3627 X	1690	-0-	-1937	-0-	167	1	1433	3	Y	82	79	1	9
						90	9							
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	591	1	7834	3	Y	193	198	1	4
						212	9							
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	690	1	7904	3	Y	188	185	1	7
						207	9							
10	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	877	1	7305	3	Y	202	197	1	12
						222	9							
11	5460 X	1530	-0-	-3930	-0-	119	1	1297	3	Y	104	97	1	19
						114	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
06	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	850	1	11372	3	Y	738	751	1	61
						812	9							
07	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	1210	1	10391	3	Y	312	330	1	43
						343	9							
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	699	1	9274	3	Y	267	301	1	9
						294	9							
09	9150 X	6870	-0-	-2280	-0-	527	1	6060	3	Y	257	254	1	12
						283	9							
10	9455 X	7513	-0-	-1942	-0-	782	1	6496	3	Y	214	210	1	16
						235	9							
11	9150 X	8219	-0-	-931	-0-	673	1	7346	3	Y	182	162	1	36
						200	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
06	3000 N	6780	-0-	3780	7563	452	1	6053	3	Y	250	255	1	21
						275	9							
07	17650 X	10087	-0-	-7563	-0-	1000	1	8591	3	Y	451	421	1	51
						496	9							
08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	578	1	7668	3	Y	386	427	1	10
						425	9							
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	435	1	5010	3	Y	372	367	1	15
						409	9							
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	264	1	2189	3	Y	275	272	1	18
						303	9							
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2475	3	Y	234	209	1	43
						257	9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	512	1	6854	3	Y	321	328	1	26
						353	9							
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	576	1	4949	3	Y	269	263	1	32
						296	9							
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	344	1	4564	3	Y	238	264	1	6
						262	9							
09	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	259	1	2982	3	Y	229	227	1	8
						252	9							
10	4805 X	2543	-0-	-2262	-0-	241	1	1999	3	Y	275	267	1	16
						303	9							
11	4650 X	2725	-0-	-1925	-0-	207	1	2261	3	Y	234	208	1	42
						257	9							
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
06	17460 X	3668	-0-	-13792	-0-	241	1	3223	3	Y	185	188	1	15
						204	9							
07	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	1281	1	11005	3	Y	417	385	1	47
						459	9							
08	11346 X	10954	-0-	-392	-0-	740	1	9822	3	Y	356	393	1	10
						392	9							
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	558	1	6417	3	Y	343	339	1	14
						377	9							
10	12741 X	7575	-0-	-5166	-0-	771	1	6400	3	Y	367	358	1	23
						404	9							
11	12330 X	4775	-0-	-7555	-0-	367	1	4009	3	Y	363	320	1	66
						399	9							
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
06	12060 X	4131	-0-	-7929	-0-	279	1	3739	3	Y	103	105	1	9
						113	9							
07	6851 X	2443	-0-	-4408	-0-	243	1	2086	3	Y	104	100	1	13
						114	9							
08	6851 X	2100	-0-	-4751	-0-	140	1	1862	3	Y	89	99	1	3
						98	9							
09	4200 X	1418	-0-	-2782	-0-	106	1	1217	3	Y	86	85	1	4
						95	9							
10	4340 X	3013	-0-	-1327	-0-	309	1	2570	3	Y	122	118	1	8
						134	9							
11	4140 X	3285	-0-	-855	-0-	266	1	2905	3	Y	104	92	1	20
						114	9							
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
06	5640 X	3428	-0-	-2212	-0-	227	1	3038	3	Y	148	151	1	12
						163	9							
07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	481	1	4132	3	Y	208	197	1	23
						229	9							
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	278	1	3688	3	Y	178	197	1	4
						196	9							
09	3420 X	2807	-0-	-613	-0-	209	1	2409	3	Y	172	170	1	6
						189	9							
10	4836 X	3121	-0-	-1715	-0-	307	1	2546	3	Y	244	236	1	14
						268	9							
11	4680 X	3372	-0-	-1308	-0-	264	1	2879	3	Y	208	186	1	36
						229	9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6360 X	4687	-0-	-1673	-0-	306	1	4097	3	Y	258	262	1	22
						284	9							
07	6572 X	3989	-0-	-2583	-0-	400	1	3436	3	Y	139	142	1	19
						153	9							
08	6572 X	3429	-0-	-3143	-0-	231	1	3067	3	Y	119	134	1	4
						131	9							
09	4680 X	2302	-0-	-2378	-0-	174	1	2003	3	Y	114	113	1	5
						125	9							
10	4836 X	2594	-0-	-2242	-0-	261	1	2165	3	Y	153	148	1	10
						168	9							
11	4680 X	2815	-0-	-1865	-0-	224	1	2448	3	Y	130	116	1	24
						143	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	838	1	11200	3	Y	461	472	1	38
						507	9							
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	1296	1	11135	3	Y	468	451	1	55
						515	9							
08	6882 X	2264	-0-	-4618	-0-	141	1	1874	3	Y	226	275	1	6
						249	9							
09	6990 X	2181	-0-	-4809	-0-	157	1	1782	3	Y	220	219	1	7
						242	9							
10	7223 X	2104	-0-	-5119	-0-	196	1	1648	3	Y	236	230	1	13
						260	9							
11	6990 X	2326	-0-	-4664	-0-	159	1	1737	3	Y	391	337	1	67
						430	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
06	6090 X	2923	-0-	-3167	-0-	199	1	2665	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
07	6293 X	3018	-0-	-3275	-0-	308	1	2649	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
08	6293 X	2917	-0-	-3376	-0-	190	1	2515	3	Y	193	195	1	5
						212	9							
09	6090 X	2811	-0-	-3279	-0-	211	1	2393	3	Y	188	185	1	8
						207	9							
10	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	265	1	2211	3	Y	202	197	1	13
						222	9							
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	310	1	3372	3	Y	102	94	1	21
						112	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
06	4920 X	4882	-0-	-38	-0-	329	1	4403	3	Y	136	140	1	10
						150	9							
07	5084 X	5039	-0-	-45	-0-	510	1	4377	3	Y	138	133	1	15
						152	9							
08	5053 X	4507	-0-	-546	-0-	301	1	3994	3	Y	193	205	1	3
						212	9							
09	4890 X	4339	-0-	-551	-0-	332	1	3800	3	Y	188	185	1	6
						207	9							
10	5053 X	4022	-0-	-1031	-0-	407	1	3399	3	Y	196	191	1	11
						216	9							
11	4890 X	3442	-0-	-1448	-0-	283	1	3079	3	Y	73	71	1	13
						80	9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	11259 X	6121	-0-	-5138	-0-	413	1	5525	3	Y	166	169	1	13
						183	9							
07	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	254	1	2181	3	Y	65	70	1	8
						72	9							
08	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	157	1	2081	3	Y	59	66	1	1
						65	9							
09	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	118	1	1360	3	Y	57	56	1	2
						63	9							
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	315	1	2617	3	Y	153	146	1	9
						168	9							
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	271	1	2960	3	Y	130	116	1	23
						143	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
06	8460 X	6368	-0-	-2092	-0-	430	1	5755	3	Y	166	169	1	13
						183	9							
07	8742 X	2285	-0-	-6457	-0-	231	1	1980	3	Y	67	71	1	9
						74	9							
08	8742 X	2028	-0-	-6714	-0-	137	1	1826	3	Y	59	66	1	2
						65	9							
09	6360 X	1359	-0-	-5001	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56	1	3
						63	9							
10	6572 X	1893	-0-	-4679	-0-	189	1	1570	3	Y	122	116	1	9
						134	9							
11	6360 X	2053	-0-	-4307	-0-	163	1	1776	3	Y	104	92	1	21
						114	9							
-----														
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
06	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	519	1	6942	3	Y	428	437	1	35
						471	9							
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	557	1	4787	3	Y	208	216	1	27
						229	9							
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	322	1	4272	3	Y	178	200	1	5
						196	9							
09	4470 X	3223	-0-	-1247	-0-	243	1	2791	3	Y	172	170	1	7
						189	9							
10	4619 X	3660	-0-	-959	-0-	375	1	3117	3	Y	153	150	1	10
						168	9							
11	4470 X	3991	-0-	-479	-0-	323	1	3525	3	Y	130	116	1	24
						143	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
06	2880 X	1625	-0-	-1255	-0-	105	1	1400	3	Y	109	111	1	9
						120	9							
07	2139 X	1675	-0-	-464	-0-	162	1	1392	3	Y	110	106	1	13
						121	9							
08	2015 X	1503	-0-	-512	-0-	100	1	1331	3	Y	65	77	1	1
						72	9							
09	1950 X	1446	-0-	-504	-0-	110	1	1267	3	Y	63	62	1	2
						69	9							
10	1674 X	1385	-0-	-289	-0-	140	1	1171	3	Y	67	65	1	4
						74	9							
*11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	191	1	2084	3	Y	261	221	1	44
						287	9							



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		4590 X	3316	-0-	-1274	-0-	215	1	2868	3	Y	212	219	1	18
							233	9							
07		4743 X	4361	-0-	-382	-0-	434	1	3727	3	Y	182	178	1	22
							200	9							
08		4588 X	4135	-0-	-453	-0-	277	1	3673	3	Y	168	185	1	5
							185	9							
09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	327	1	3745	3	Y	173	171	1	7
							190	9							
10		4371 X	2020	-0-	-2351	-0-	193	1	1594	3	Y	212	206	1	13
							233	9							
11		4230 X	2168	-0-	-2062	-0-	168	1	1801	3	Y	181	161	1	33
							199	9							
-----															
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142															
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	199	1	2655	3	Y	235	243	1	19
							259	9							
07		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	414	1	3561	3	Y	212	207	1	24
							233	9							
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	264	1	3510	3	Y	196	217	1	3
							216	9							
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	312	1	3577	3	Y	202	199	1	6
							222	9							
*10		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	480	1	3972	3	Y	181	177	1	10
							199	9							
*11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	155	138	1	27
							171	9							
-----															
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317															
06		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	275	1	3683	3	Y	74	75	1	6
							81	9							
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	476	1	4091	3	Y	174	160	1	20
							191	9							
08		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	275	1	3651	3	Y	149	165	1	4
							164	9							
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	207	1	2386	3	Y	143	141	1	6
							157	9							
10		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	241	1	1999	3	Y	122	121	1	7
							134	9							
11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	207	1	2261	3	Y	104	92	1	19
							114	9							
-----															
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197															
06		8760 X	5705	-0-	-3055	-0-	385	1	5157	3	Y	148	151	1	12
							163	9							
07		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1229	1	10554	3	Y	312	289	1	35
							343	9							
08		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	710	1	9420	3	Y	267	295	1	7
							294	9							
09		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	535	1	6155	3	Y	257	254	1	10
							283	9							
*10		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1046	1	8684	3	Y	122	124	1	8
							134	9							
11		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	899	1	9821	3	Y	104	93	1	19
							114	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	465	1	6230	3	Y	214	219	1	17
						235	9							
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	615	1	5277	3	Y	382	356	1	43
						420	9							
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	355	1	4710	3	Y	327	362	1	8
						360	9							
09	3960 X	3692	-0-	-268	-0-	267	1	3078	3	Y	315	311	1	12
						347	9							
*10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	476	1	3950	3	Y	306	299	1	19
						337	9							
*11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	409	1	4467	3	Y	259	231	1	47
						285	9							
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062														
06	6060 X	5618	-0-	-442	-0-	385	1	5157	3	Y	69	71	1	5
						76	9							
07	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	1105	1	9491	3	Y	347	315	1	37
						382	9							
08	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	638	1	8471	3	Y	297	328	1	6
						327	9							
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	481	1	5535	3	Y	286	283	1	9
						315	9							
10	6262 X	5420	-0-	-842	-0-	565	1	4687	3	Y	153	154	1	8
						168	9							
11	6060 X	5929	-0-	-131	-0-	485	1	5301	3	Y	130	116	1	22
						143	9							
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046														
06	11160 X	7486	-0-	-3674	-0-	482	1	6454	3	Y	500	511	1	41
						550	9							
07	8618 X	8261	-0-	-357	-0-	810	1	6955	3	Y	451	439	1	53
						496	9							
08	8618 X	7101	-0-	-1517	-0-	468	1	6208	3	Y	386	430	1	9
						425	9							
09	7500 X	4816	-0-	-2684	-0-	352	1	4055	3	Y	372	367	1	14
						409	9							
10	8246 X	5229	-0-	-3017	-0-	519	1	4306	3	Y	367	359	1	22
						404	9							
11	7980 X	5658	-0-	-2322	-0-	446	1	4870	3	Y	311	277	1	56
						342	9							
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337														
06	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	713	1	9537	3	Y	893	911	1	74
						982	9							
07	8556 X	2727	-0-	-5829	-0-	269	1	2309	3	Y	135	184	1	25
						149	9							
08	8556 X	2408	-0-	-6148	-0-	159	1	2118	3	Y	119	141	1	3
						131	9							
09	8280 X	1629	-0-	-6651	-0-	120	1	1384	3	Y	114	113	1	4
						125	9							
10	8556 X	2163	-0-	-6393	-0-	189	1	1570	3	Y	367	349	1	22
						404	9							
11	8280 X	2281	-0-	-5999	-0-	163	1	1776	3	Y	311	277	1	56
						342	9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		14310 X	3457	-0-	-10853	-0-		235	1	Y	66	68	1	5
								73	9					
07		11439 X	9341	-0-	-2098	-0-		939	1	Y	312	283	1	34
								343	9					
08		11439 X	8029	-0-	-3410	-0-		542	1	Y	267	294	1	7
								294	9					
09		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		408	1	Y	257	254	1	10
								283	9					
10		9331 X	8481	-0-	-850	-0-		883	1	Y	245	240	1	15
								270	9					
*11		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-		759	1	Y	208	186	1	37
								229	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
06		5100 X	2538	-0-	-2562	-0-		165	1	Y	148	151	1	12
								163	9					
07		5270 X	3571	-0-	-1699	-0-		353	1	Y	174	166	1	20
								191	9					
08		5270 X	3069	-0-	-2201	-0-		204	1	Y	148	165	1	3
								163	9					
09		2550 X	2075	-0-	-475	-0-		153	1	Y	143	141	1	5
								157	9					
10		3565 X	3160	-0-	-405	-0-		318	1	Y	183	178	1	10
								201	9					
11		3450 X	3433	-0-	-17	-0-		274	1	Y	156	139	1	27
								172	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
06		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-		1021	1	Y	775	789	1	63
								853	9					
07		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-		881	1	Y	208	241	1	30
								229	9					
08		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-		509	1	Y	178	204	1	4
								196	9					
09		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		384	1	Y	172	170	1	6
								189	9					
10		4247 X	1301	-0-	-2946	-0-		129	1	Y	92	93	1	5
								101	9					
11		4110 X	1408	-0-	-2702	-0-		111	1	Y	78	70	1	13
								86	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
06		7650 X	6275	-0-	-1375	-0-		433	1	Y	37	37	1	4
								41	9					
07		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-		1129	1	Y	243	220	1	27
								267	9					
08		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-		652	1	Y	208	229	1	6
								229	9					
09		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-		491	1	Y	200	197	1	9
								220	9					
10		7905 X	4286	-0-	-3619	-0-		450	1	Y	92	94	1	7
								101	9					
11		7650 X	4697	-0-	-2953	-0-		387	1	Y	78	70	1	15
								86	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	635	1	8501	3	Y	535	546	44
07	4588 X	3915	-0-	-673	-0-	589	9	3027	3	Y	486	472	58
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	353	1	2702	3	Y	416	463	11
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	535	9	1765	3	Y	400	396	15
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	1999	3	Y	336	331	20
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	458	9	2261	3	Y	285	254	51
						153	1						
						440	9						
						241	1						
						370	9						
						207	1						
						314	9						
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717													
06	5490 X	4878	-0-	-612	-0-	310	1	4102	3	Y	424	435	35
07	5890 X	5020	-0-	-870	-0-	466	9	4090	3	Y	410	396	49
08	5890 X	3925	-0-	-1965	-0-	479	1	3358	3	Y	284	325	8
09	5700 X	3847	-0-	-1853	-0-	451	9	3254	3	Y	279	276	11
10	5053 X	4301	-0-	-752	-0-	255	1	3506	3	Y	336	326	21
11	4890 X	4026	-0-	-864	-0-	312	9	3458	3	Y	222	201	42
						286	1						
						307	9						
						425	1						
						370	9						
						324	1						
						244	9						
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717													
06	4650 X	1913	-0-	-2737	-0-	132	1	1745	3	Y	33	47	3
07	4805 X	1978	-0-	-2827	-0-	36	9	1740	3	Y	31	31	3
08	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	204	1	10522	3	Y	170	170	3
09	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	34	9	10195	3	Y	168	165	6
*10	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	800	1	10984	3	Y	201	195	12
*11	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	187	9	6211	3	Y	115	106	21
						897	1						
						185	9						
						1332	1						
						221	9						
						582	1						
						127	9						
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	162	1	2142	3	Y	163	167	1	13
						179	9							
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	250	1	2137	3	Y	158	152	1	19
						174	9							
08	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	148	1	1942	3	Y	170	184	1	5
						187	9							
09	2490 X	2239	-0-	-251	-0-	166	1	1889	3	Y	167	165	1	7
						184	9							
10	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	247	1	2035	3	Y	202	196	1	13
						222	9							
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	134	122	1	25
						147	9							
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	333	1	4408	3	Y	98	95	1	8
						108	9							
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	514	1	4395	3	Y	95	91	1	12
						105	9							
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	246	1	3241	3	Y	85	94	1	3
						94	9							
09	4830 X	3508	-0-	-1322	-0-	276	1	3140	3	Y	84	83	1	4
						92	9							
10	4991 X	3905	-0-	-1086	-0-	410	1	3384	3	Y	101	98	1	7
						111	9							
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	479	1	5115	3	Y	191	164	1	34
						210	9							
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
06	12216 X	2876	-0-	-9340	-0-	192	1	2541	3	Y	130	134	1	10
						143	9							
07	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	297	1	2533	3	Y	126	122	1	14
						139	9							
08	3007 X	2166	-0-	-841	-0-	146	1	1926	3	Y	85	97	1	2
						94	9							
09	2910 X	2123	-0-	-787	-0-	164	1	1867	3	Y	84	83	1	3
						92	9							
10	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	244	1	2010	3	Y	101	98	1	6
						111	9							
11	2880 X	2505	-0-	-375	-0-	205	1	2192	3	Y	98	87	1	17
						108	9							
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	430	1	5694	3	Y	65	76	1	6
						72	9							
07	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	665	1	5678	3	Y	63	61	1	8
						69	9							
08	5425 X	4840	-0-	-585	-0-	338	1	4439	3	Y	57	63	1	2
						63	9							
09	5250 X	4741	-0-	-509	-0-	378	1	4301	3	Y	56	55	1	3
						62	9							
10	5425 X	5270	-0-	-155	-0-	562	1	4634	3	Y	67	64	1	6
						74	9							
11	5250 X	5235	-0-	-15	-0-	443	1	4726	3	Y	60	53	1	13
						66	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	234	1	3091	3	Y	98	100	1	9
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	108	9	361	1	Y	95	92	1	12
08	3534 X	2919	-0-	-615	-0-	105	9	202	1	Y	57	66	1	3
09	3420 X	2860	-0-	-560	-0-	63	9	226	1	Y	56	55	1	4
10	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	62	9	336	1	Y	67	64	1	7
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	74	9	422	1	Y	143	122	1	28
						157	9							
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
06	3090 X	2010	-0-	-1080	-0-	139	1	1836	3	Y	32	35	1	2
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	35	9	211	1	Y	31	30	1	3
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	34	9	196	1	Y	141	142	1	2
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	155	9	220	1	Y	140	137	1	5
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	154	9	327	1	Y	168	163	1	10
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	185	9	431	1	Y	138	123	1	25
						152	9							
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
06	3000 N	5087	-0-	2087	4138	342	1	4530	3	Y	195	200	1	16
07	9392 X	5254	-0-	-4138	-0-	215	9	529	1	Y	189	183	1	22
08	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	208	9	170	1	Y	142	161	1	3
09	2670 X	2506	-0-	-164	-0-	156	9	190	1	Y	140	139	1	4
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	190	1	282	1	Y	168	163	1	9
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	154	9	185	9	Y	119	107	1	21
						523	1							
						131	9							
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 10387 - 14138														
06	3000 N	2899	-0-	-101	2253	201	1	2663	3	Y	32	39	1	2
07	3100 N	3001	-0-	-99	2154	35	9	311	1	Y	32	32	1	2
08	3100 N	8425	-0-	5325	7479	35	9	582	1	Y	170	170	1	2
09	3000 N	8255	-0-	5255	12734	187	9	652	1	Y	168	165	1	5
*10	3100 N	9183	-0-	6083	18817	185	9	969	1	Y	202	196	1	11
*11	21691 X	2874	-0-	-18817	-0-	222	9	240	1	Y	69	68	1	12
						76	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	199	1	2633	3	Y	98	119	1	11
07	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	108	9	307	1	Y	95	94	1	12
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	105	9	600	1	Y	170	178	1	4
09	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	187	9	673	1	Y	167	164	1	7
*10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	184	9	999	1	Y	202	196	1	13
*11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	222	9	354	1	Y	191	169	1	35
						210	9							
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
06	3000 N	5108	-0-	2108	2108	326	1	4316	3	Y	424	399	1	31
07	3100 N	5259	-0-	2159	4267	466	9	504	1	Y	410	393	1	48
08	3100 N	4204	-0-	1104	5371	451	9	275	1	Y	284	324	1	8
09	9490 X	4119	-0-	-5371	-0-	312	9	308	1	Y	279	276	1	11
*10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	307	9	458	1	Y	336	326	1	21
*11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	370	9	274	1	Y	231	209	1	43
						254	9							
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
06	3000 N	2669	-0-	-331	768	185	1	2449	3	Y	32	33	1	3
07	3100 N	2762	-0-	-338	430	35	9	286	1	Y	31	30	1	4
08	3100 N	4871	-0-	1771	2201	34	9	338	1	Y	85	86	1	3
09	3000 N	4771	-0-	1771	3972	94	9	378	1	Y	84	83	1	4
*10	3100 N	5307	-0-	2207	6179	378	1	562	1	Y	101	98	1	7
*11	15733 X	9554	-0-	-6179	-0-	92	9	111	1	Y	88	79	1	16
						810	1	97	9					
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
06	16451 X	2547	-0-	-13904	-0-	169	1	2235	3	Y	130	134	1	10
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	143	9	257	1	Y	124	120	1	14
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	136	9	614	1	Y	170	180	1	4
09	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	187	9	691	1	Y	168	165	1	7
*10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	185	9	1025	1	Y	201	195	1	13
*11	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	221	9	870	1	Y	148	133	1	28
						163	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	345	1	4561	3	Y	261	268	1	21
							287	9							
07		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	532	1	4548	3	Y	252	244	1	29
							277	9							
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	280	1	3688	3	Y	170	195	1	4
							187	9							
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	3	Y	168	166	1	6
							185	9							
*10		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	467	1	3849	3	Y	201	195	1	12
							221	9							
*11		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	466	1	4969	3	Y	150	135	1	27
							165	9							
-----															
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106															
06		31920 X	4780	-0-	-27140	-0-	331	1	4377	3	Y	65	67	1	5
							72	9							
07		19375 X	4945	-0-	-14430	-0-	511	1	4365	3	Y	63	61	1	7
							69	9							
08		19375 X	4016	-0-	-15359	-0-	275	1	3617	3	Y	113	118	1	2
							124	9							
09		18750 X	3935	-0-	-14815	-0-	308	1	3504	3	Y	112	111	1	3
							123	9							
10		4960 X	4381	-0-	-579	-0-	458	1	3776	3	Y	134	130	1	7
							147	9							
11		12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	1061	1	11326	3	Y	286	245	1	48
							315	9							
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205															
06		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	386	1	5111	3	Y	33	33	1	4
							36	9							
07		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	597	1	5097	3	Y	32	31	1	5
							35	9							
08		5580 X	4182	-0-	-1398	-0-	291	1	3828	3	Y	57	59	1	3
							63	9							
09		5520 X	4097	-0-	-1423	-0-	326	1	3709	3	Y	56	55	1	4
							62	9							
10		5735 X	4554	-0-	-1181	-0-	484	1	3996	3	Y	67	65	1	6
							74	9							
11		5550 X	1943	-0-	-3607	-0-	157	1	1681	3	Y	95	82	1	19
							105	9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306															
06		2550 X	2458	-0-	-92	-0-	165	1	2204	3	Y	81	83	1	6
							89	9							
07		2635 X	2549	-0-	-86	-0-	256	1	2202	3	Y	83	80	1	9
							91	9							
08		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	233	1	3092	3	Y	129	135	1	3
							142	9							
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	3	Y	126	124	1	5
							139	9							
10		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	346	1	2883	3	Y	135	132	1	8
							149	9							
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	286	1	3108	3	Y	81	74	1	15
							89	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 #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158													
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		18270 X	17128	-0-	-1142	-0-	1196	1	15824	3	Y	98	100 1 9
							108	9					
07		18879 X	17733	-0-	-1146	-0-	1847	1	15781	3	Y	95	92 1 12
							105	9					
08		18879 X	13226	-0-	-5653	-0-	921	1	12118	3	Y	170	177 1 5
							187	9					
09		18270 X	12961	-0-	-5309	-0-	1033	1	11743	3	Y	168	165 1 8
							185	9					
10		17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	1534	1	12651	3	Y	201	195 1 14
							221	9					
11		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	1563	1	16686	3	Y	143	129 1 28
							157	9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102													
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	3	Y	33	33 1 4
							36	9					
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	161	1	1374	3	Y	32	31 1 5
							35	9					
08		1550 X	1244	-0-	-306	-0-	86	1	1127	3	Y	28	31 1 2
							31	9					
09		1530 X	1219	-0-	-311	-0-	96	1	1092	3	Y	28	28 1 2
							31	9					
10		1581 X	1357	-0-	-224	-0-	143	1	1177	3	Y	34	33 1 3
							37	9					
11		1530 X	1278	-0-	-252	-0-	105	1	1120	3	Y	48	41 1 10
							53	9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246													
06		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	220	1	2908	3	Y	163	156 1 12
							179	9					
07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	339	1	2899	3	Y	158	152 1 18
							174	9					
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	238	1	3123	3	Y	170	184 1 4
							187	9					
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	266	1	3027	3	Y	168	166 1 6
							185	9					
10		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	395	1	3260	3	Y	201	195 1 12
							221	9					
11		3420 X	1918	-0-	-1502	-0-	160	1	1705	3	Y	48	49 1 11
							53	9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164													
06		22860 X	12051	-0-	-10809	-0-	812	1	10851	3	Y	353	361 1 29
							388	9					
07		21793 X	12499	-0-	-9294	-0-	1262	1	10843	3	Y	358	345 1 42
							394	9					
08		21793 X	7934	-0-	-13859	-0-	537	1	7113	3	Y	258	293 1 7
							284	9					
09		21090 X	8080	-0-	-13010	-0-	627	1	7177	3	Y	251	249 1 9
							276	9					
10		12493 X	7728	-0-	-4765	-0-	798	1	6633	3	Y	270	263 1 16
							297	9					
11		12090 X	9816	-0-	-2274	-0-	802	1	8727	3	Y	261	231 1 46
							287	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 #:	11	RRCID ->	270160	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	9009 - 14233						
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-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	12	RRCID ->	270161	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	9076 - 14231	
06		14B2 EXT	970	-0-	970	1970	63 1	848 3	Y	54	55 1	5
							59 9					
07		14B2 EXT	1007	-0-	1007	2977	99 1	847 3	Y	55	53 1	7
							61 9					
08		14B2 EXT	1110	-0-	1110	4087	75 1	1000 3	Y	32	37 1	2
							35 9					
09		14B2 EXT	1131	-0-	1131	5218	88 1	1009 3	Y	31	31 1	2
							34 9					
10		14B2 EXT	1083	-0-	1083	6301	113 1	933 3	Y	34	33 1	3
							37 9					
11		7506 X	1205	-0-	-6301	-0-	99 1	1076 3	Y	27	24 1	6
							30 9					

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	13	RRCID ->	270165	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8998 - 14170	
06		4200 X	1540	-0-	-2660	-0-	103 1	1378 3	Y	54	55 1	5
							59 9					
07		4061 X	1597	-0-	-2464	-0-	160 1	1376 3	Y	55	53 1	7
							61 9					
08		4061 X	1260	-0-	-2801	-0-	86 1	1139 3	Y	32	37 1	2
							35 9					
09		3930 X	1283	-0-	-2647	-0-	100 1	1149 3	Y	31	31 1	2
							34 9					
10		1612 X	1226	-0-	-386	-0-	127 1	1062 3	Y	34	33 1	3
							37 9					
11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	240 1	2612 3	Y	52	45 1	10
							57 9					

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	14	RRCID ->	270194	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9098 - 14222	
06		35212 X	8833	-0-	-26379	-0-	590 1	7884 3	Y	326	334 1	27
							359 9					
07		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	917 1	7878 3	Y	330	318 1	39
							363 9					
08		T. A.	9866	-0-	9866	9866	665 1	8810 3	Y	355	385 1	9
							391 9					
09		T. A.	10046	-0-	10046	19912	776 1	8890 3	Y	345	341 1	13
							380 9					
10		T. A.	9611	-0-	9611	29523	987 1	8216 3	Y	371	361 1	23
							408 9					
11		39745 X	10222	-0-	-29523	-0-	833 1	9063 3	Y	296	265 1	54
							326 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 #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 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	13920 X	1220	-0-	-12700	-0-	81	1	1080	3	Y	54	55 1	5
						59	9						
07	2201 X	1267	-0-	-934	-0-	126	1	1080	3	Y	55	53 1	7
						61	9						
08	2201 X	1160	-0-	-1041	-0-	79	1	1046	3	Y	32	37 1	2
						35	9						
09	2130 X	1182	-0-	-948	-0-	92	1	1056	3	Y	31	31 1	2
						34	9						
10	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	114	1	946	3	Y	33	32 1	3
						36	9						
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	459	1	4998	3	Y	108	91 1	20
						119	9						

-----

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

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 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

06	7500 X	1397	-0-	-6103	-0-	95	1	1272	3	Y	27	28 1	2
						30	9						
07	7750 X	1448	-0-	-6302	-0-	148	1	1270	3	Y	27	26 1	3
						30	9						
08	7750 X	3107	-0-	-4643	-0-	210	1	2790	3	Y	97	98 1	2
						107	9						
09	7500 X	3164	-0-	-4336	-0-	247	1	2814	3	Y	94	92 1	4
						103	9						
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	312	1	2601	3	Y	101	98 1	7
						111	9						
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	360	1	3922	3	Y	108	95 1	20
						119	9						

-----

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

06	3810 X	1699	-0-	-2111	-0-	114	1	1526	3	Y	54	55 1	5
						59	9						
07	2325 X	1763	-0-	-562	-0-	177	1	1525	3	Y	55	53 1	7
						61	9						
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	298	1	3952	3	Y	129	132 1	4
						142	9						
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	347	1	3987	3	Y	126	124 1	6
						139	9						
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	443	1	3685	3	Y	135	132 1	9
						149	9						
11	4260 X	3821	-0-	-439	-0-	315	1	3426	3	Y	73	68 1	14
						80	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 #: 25 RRCID -> 270571										COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8750 - 14046
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		2280 N	1283	-0-	-997	-0-	87	1	1166	3	Y	27	28	1	2
							30	9							
07		2356 N	1331	-0-	-1025	-0-	136	1	1165	3	Y	27	26	1	3
							30	9							
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	3	Y	32	34	1	1
							35	9							
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	110	1	1267	3	Y	31	30	1	2
							34	9							
10		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	136	1	1134	3	Y	33	32	1	3
							36	9							
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1273	3	Y	26	23	1	6
							29	9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847										COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9068 - 14254
06		8100 X	1311	-0-	-6789	-0-	87	1	1165	3	Y	54	55	1	5
							59	9							
07		8370 X	1362	-0-	-7008	-0-	136	1	1165	3	Y	55	53	1	7
							61	9							
08		8370 X	1360	-0-	-7010	-0-	93	1	1232	3	Y	32	37	1	2
							35	9							
09		8100 X	1384	-0-	-6716	-0-	107	1	1243	3	Y	31	31	1	2
							34	9							
10		1364 X	1200	-0-	-164	-0-	125	1	1041	3	Y	31	31	1	2
							34	9							
11		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	136	1	1483	3	Y	40	35	1	7
							44	9							
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378										COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8982 - 14056
06		3000 N	4452	-0-	1452	3223	308	1	4107	3	Y	34	35	1	3
							37	9							
07		4698 X	1475	-0-	-3223	-0-	147	1	1263	3	Y	59	55	1	7
							65	9							
08		2015 X	1445	-0-	-570	-0-	97	1	1286	3	Y	56	61	1	2
							62	9							
09		1950 X	1489	-0-	-461	-0-	114	1	1311	3	Y	58	57	1	3
							64	9							
10		2015 X	1421	-0-	-594	-0-	150	1	1239	3	Y	29	30	1	2
							32	9							
11		1950 X	1328	-0-	-622	-0-	111	1	1188	3	Y	26	24	1	4
							29	9							
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412										COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8825 - 14009
06		12928 X	4579	-0-	-8349	-0-	318	1	4236	3	Y	23	24	1	1
							25	9							
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	135	1	1156	3	Y	57	52	1	6
							63	9							
08		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	92	1	1216	3	Y	56	61	1	1
							62	9							
09		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	108	1	1240	3	Y	58	57	1	2
							64	9							
*10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	419	1	3467	3	Y	119	114	1	7
							131	9							
*11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	303	1	3262	3	Y	103	92	1	18
							113	9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8490 X	3100	-0-	-5390	-0-	189	1	2523	3	Y	353	363	1	29
07	8773 X	4044	-0-	-4729	-0-	388	9	3324	3	Y	303	296	1	36
08	8463 X	3831	-0-	-4632	-0-	333	9	3276	3	Y	280	309	1	7
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	247	1	3339	3	Y	289	285	1	11
10	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	308	9	10536	3	Y	332	322	1	21
11	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	291	1	11905	3	Y	284	252	1	53
						318	9							
						1273	1							
						365	9							
						1107	1							
						312	9							
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
06	6870 X	4848	-0-	-2022	-0-	315	1	4196	3	Y	306	316	1	25
07	7099 X	3104	-0-	-3995	-0-	337	9	2546	3	Y	238	234	1	29
08	7099 X	2988	-0-	-4111	-0-	296	1	2550	3	Y	224	247	1	6
09	5130 X	3080	-0-	-2050	-0-	262	9	2599	3	Y	231	228	1	9
10	5301 X	3566	-0-	-1735	-0-	192	1	2974	3	Y	212	208	1	13
11	4860 X	3871	-0-	-989	-0-	246	9	3360	3	Y	181	162	1	32
						227	1							
						254	9							
						359	1							
						233	9							
						312	1							
						199	9							
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124														
06	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	574	1	7648	3	Y	1505	1543	1	125
07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1656	9	8310	3	Y	1181	1163	1	143
08	10199 X	10008	-0-	-191	-0-	967	1	8189	3	Y	1093	1208	1	28
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	1299	9	8347	3	Y	1125	1109	1	44
10	10571 X	8729	-0-	-1842	-0-	617	1	7135	3	Y	665	666	1	43
11	10230 X	9438	-0-	-792	-0-	728	1	8062	3	Y	569	508	1	104
						1202	9							
						1238	9							
						862	1							
						732	9							
						750	1							
						626	9							
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871														
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	207	1	2761	3	Y	659	680	1	55
07	3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	725	9	1329	3	Y	606	589	1	72
08	4061 X	2026	-0-	-2035	-0-	155	1	1310	3	Y	561	619	1	14
09	3930 X	2086	-0-	-1844	-0-	667	9	1335	3	Y	577	569	1	22
10	4061 X	2705	-0-	-1356	-0-	99	1	2117	3	Y	302	305	1	19
11	3690 X	2899	-0-	-791	-0-	617	9	2392	3	Y	259	232	1	46
						116	1							
						635	9							
						256	1							
						332	9							
						222	1							
						285	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		6120 X	2601	-0-	-3519	-0-	146	1	1938	3	Y	470	485	1	39
							517	9							
07		6324 X	2201	-0-	-4123	-0-	192	1	1655	3	Y	322	322	1	39
							354	9							
08		5859 X	2151	-0-	-3708	-0-	127	1	1685	3	Y	308	340	1	7
							339	9							
09		2760 X	2216	-0-	-544	-0-	150	1	1717	3	Y	317	313	1	11
							349	9							
*10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	437	1	3615	3	Y	242	239	1	14
							266	9							
11		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	380	1	4085	3	Y	207	184	1	37
							228	9							
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
06		3000 N	3362	-0-	362	5087	231	1	3081	3	Y	45	47	1	4
							50	9							
07		7229 X	2142	-0-	-5087	-0-	220	1	1891	3	Y	28	28	1	4
							31	9							
08		2976 X	2169	-0-	-807	-0-	150	1	1988	3	Y	28	30	1	2
							31	9							
09		2880 X	2236	-0-	-644	-0-	177	1	2027	3	Y	29	29	1	2
							32	9							
10		3069 X	2026	-0-	-1043	-0-	215	1	1778	3	Y	30	29	1	3
							33	9							
11		2970 X	1848	-0-	-1122	-0-	155	1	1664	3	Y	26	23	1	6
							29	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
06		9030 X	4221	-0-	-4809	-0-	253	1	3373	3	Y	541	559	1	44
							595	9							
07		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	505	1	4345	3	Y	545	525	1	64
							600	9							
08		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	323	1	4282	3	Y	505	556	1	13
							556	9							
09		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	381	1	4364	3	Y	519	512	1	20
							571	9							
10		5456 X	4391	-0-	-1065	-0-	420	1	3473	3	Y	453	445	1	28
							498	9							
11		5280 X	4715	-0-	-565	-0-	365	1	3923	3	Y	388	346	1	70
							427	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
06		9750 X	4472	-0-	-5278	-0-	287	1	3823	3	Y	329	340	1	27
							362	9							
07		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	436	1	3751	3	Y	485	457	1	55
							534	9							
08		4898 X	4469	-0-	-429	-0-	278	1	3697	3	Y	449	493	1	11
							494	9							
09		4740 X	4606	-0-	-134	-0-	329	1	3769	3	Y	462	456	1	17
							508	9							
10		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	511	1	4234	3	Y	393	386	1	24
							432	9							
11		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	445	1	4784	3	Y	336	300	1	60
							370	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		8190 X	4236	-0-	-3954	-0-	245	1	3266	3	Y	659	680	1	55
							725	9							
07		4340 X	2565	-0-	-1775	-0-	229	1	1970	3	Y	333	344	1	44
							366	9							
08		4650 X	2427	-0-	-2223	-0-	146	1	1942	3	Y	308	343	1	9
							339	9							
09		4500 X	2502	-0-	-1998	-0-	173	1	1980	3	Y	317	313	1	13
							349	9							
10		4650 X	3065	-0-	-1585	-0-	302	1	2497	3	Y	242	239	1	16
							266	9							
11		4230 X	3312	-0-	-918	-0-	262	1	2822	3	Y	207	184	1	39
							228	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
06		9060 X	5236	-0-	-3824	-0-	335	1	4461	3	Y	400	413	1	33
							440	9							
07		9362 X	1876	-0-	-7486	-0-	157	1	1353	3	Y	333	327	1	39
							366	9							
08		9083 X	1772	-0-	-7311	-0-	100	1	1333	3	Y	308	340	1	7
							339	9							
09		5550 X	1827	-0-	-3723	-0-	119	1	1359	3	Y	317	313	1	11
							349	9							
*10		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	641	1	5304	3	Y	393	381	1	23
							432	9							
*11		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	557	1	5993	3	Y	336	299	1	60
							370	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
06		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	347	1	4620	3	Y	306	315	1	25
							337	9							
07		5363 X	3608	-0-	-1755	-0-	320	1	2754	3	Y	485	455	1	55
							534	9							
08		5611 X	3411	-0-	-2200	-0-	204	1	2714	3	Y	448	491	1	12
							493	9							
09		5430 X	3516	-0-	-1914	-0-	241	1	2767	3	Y	462	456	1	18
							508	9							
10		5611 X	3785	-0-	-1826	-0-	365	1	3021	3	Y	363	358	1	23
							399	9							
11		5310 X	4071	-0-	-1239	-0-	317	1	3413	3	Y	310	276	1	57
							341	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
06		4890 X	1899	-0-	-2991	-0-	104	1	1381	3	Y	376	388	1	31
							414	9							
07		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	620	1	5326	3	Y	2027	1838	1	220
							2230	9							
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	402	1	5334	3	Y	1906	2078	1	48
							2097	9							
09		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	474	1	5437	3	Y	1962	1934	1	76
							2158	9							
*10		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	770	1	6374	3	Y	967	980	1	63
							1064	9							
*11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	670	1	7202	3	Y	827	739	1	151
							910	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3120 X	1892	-0-	-1228	-0-	118	1	1567	3	Y	188	193	15
						207	9						
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	444	1	3814	3	Y	938	852	101
						1032	9						
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	293	1	3883	3	Y	897	976	22
						987	9						
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	345	1	3959	3	Y	923	909	36
						1015	9						
10	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	937	1	7754	3	Y	514	517	33
						565	9						
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	815	1	8760	3	Y	439	392	80
						483	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072													
06	T. A.	2595	-0-	2595	15176	179	1	2390	3	Y	24	24	2
						26	9						
07	18476 X	3300	-0-	-15176	-0-	337	1	2896	3	Y	61	56	7
						67	9						
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	215	1	2854	3	Y	56	62	1
						62	9						
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	254	1	2910	3	Y	58	57	2
						64	9						
10	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	347	1	2870	3	Y	60	58	4
						66	9						
11	3180 X	3008	-0-	-172	-0-	251	1	2700	3	Y	52	46	10
						57	9						
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097													
06	7830 X	3387	-0-	-4443	-0-	191	1	2549	3	Y	588	607	49
						647	9						
07	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	842	1	7241	3	Y	848	800	97
						933	9						
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	538	1	7136	3	Y	785	862	20
						864	9						
09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	634	1	7274	3	Y	808	796	32
						889	9						
10	9021 X	5669	-0-	-3352	-0-	557	1	4614	3	Y	453	455	30
						498	9						
11	8730 X	6126	-0-	-2604	-0-	485	1	5214	3	Y	388	346	72
						427	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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
-----															
06		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	618	1	8231	3	Y	494	510	1	41
							543	9							
07		9455 X	6505	-0-	-2950	-0-	591	1	5081	3	Y	757	712	1	86
							833	9							
08		10261 X	6154	-0-	-4107	-0-	377	1	5006	3	Y	701	770	1	17
							771	9							
09		9930 X	6342	-0-	-3588	-0-	445	1	5104	3	Y	721	711	1	27
							793	9							
10		10261 X	4758	-0-	-5503	-0-	463	1	3830	3	Y	423	424	1	26
							465	9							
11		9390 X	5126	-0-	-4264	-0-	402	1	4326	3	Y	362	323	1	65
							398	9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391															
06		2723 X	1547	-0-	-1176	-0-	106	1	1411	3	Y	27	28	1	2
							30	9							
07		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1382	3	Y	27	26	1	3
							30	9							
08		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	3	Y	-0-	3	1	-0-
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	Y	31	30	1	1
							34	9							
10		1271 X	1262	-0-	-9	-0-	130	1	1095	3	Y	34	33	1	2
							37	9							
11		1230 X	1183	-0-	-47	-0-	97	1	1057	3	Y	26	23	1	5
							29	9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391															
06		2941 X	1452	-0-	-1489	-0-	84	1	1129	3	Y	217	222	1	18
							239	9							
07		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1106	3	Y	220	211	1	27
							242	9							
08		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	3	Y	32	56	1	3
							35	9							
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	31	31	1	3
							34	9							
10		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	143	1	1187	3	Y	34	33	1	4
							37	9							
11		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	3	Y	26	23	1	7
							29	9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437															
06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	290	1	3881	3	Y	81	77	1	5
							89	9							
07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	443	1	3803	3	Y	83	79	1	9
							91	9							
08		2790 X	1311	-0-	-1479	-0-	89	1	1187	3	Y	32	40	1	1
							35	9							
09		2700 X	1341	-0-	-1359	-0-	105	1	1202	3	Y	31	31	1	1
							34	9							
10		2790 X	1262	-0-	-1528	-0-	130	1	1095	3	Y	34	33	1	2
							37	9							
11		2700 X	1183	-0-	-1517	-0-	97	1	1057	3	Y	26	23	1	5
							29	9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3930 X	2074	-0-	-1856	-0-	140	1	1875	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
07	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	217	1	1864	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
08	3720 X	1866	-0-	-1854	-0-	121	1	1603	3	Y	129	132	1	4
						142	9							
09	3570 X	1796	-0-	-1774	-0-	133	1	1524	3	Y	126	124	1	6
						139	9							
10	2139 X	1728	-0-	-411	-0-	170	1	1409	3	Y	135	132	1	9
						149	9							
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	209	1	2272	3	Y	162	142	1	29
						178	9							
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
06	3630 X	1813	-0-	-1817	-0-	120	1	1603	3	Y	82	84	1	6
						90	9							
07	3751 X	1871	-0-	-1880	-0-	186	1	1594	3	Y	83	80	1	9
						91	9							
08	3751 X	1318	-0-	-2433	-0-	87	1	1159	3	Y	65	73	1	1
						72	9							
09	3630 X	1268	-0-	-2362	-0-	96	1	1103	3	Y	63	62	1	2
						69	9							
10	1891 X	1215	-0-	-676	-0-	122	1	1019	3	Y	67	65	1	4
						74	9							
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	288	1	3134	3	Y	278	235	1	47
						306	9							
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
06	3720 X	2273	-0-	-1447	-0-	152	1	2032	3	Y	81	83	1	6
						89	9							
07	3007 X	2347	-0-	-660	-0-	235	1	2021	3	Y	83	80	1	9
						91	9							
08	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	121	1	1603	3	Y	32	40	1	1
						35	9							
09	2730 X	1690	-0-	-1040	-0-	132	1	1524	3	Y	31	31	1	1
						34	9							
10	2356 X	1563	-0-	-793	-0-	164	1	1363	3	Y	33	32	1	2
						36	9							
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	264	1	2870	3	Y	108	91	1	19
						119	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
06	10530 X	1714	-0-	-8816	-0-	108	1	1427	3	Y	163	167	1	13
						179	9							
07	4433 X	1727	-0-	-2706	-0-	163	1	1390	3	Y	158	152	1	19
						174	9							
08	4185 X	1751	-0-	-2434	-0-	115	1	1511	3	Y	114	130	1	3
						125	9							
09	4050 X	1656	-0-	-2394	-0-	124	1	1409	3	Y	112	111	1	4
						123	9							
10	1767 X	1556	-0-	-211	-0-	152	1	1257	3	Y	134	130	1	8
						147	9							
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	420	1	4481	3	Y	382	325	1	65
						420	9							



-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW CODE	GAS 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	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	676	1	8939	3	Y	424	446 1	37
						466	9						
07	10261 X	10176	-0-	-85	-0-	1019	1	8706	3	Y	410	397 1	50
						451	9						
08	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	879	1	11556	3	Y	284	325 1	9
						312	9						
09	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	948	1	10785	3	Y	279	276 1	12
						307	9						
*10	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	1166	1	9615	3	Y	336	326 1	22
						370	9						
*11	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	976	1	10417	3	Y	286	255 1	53
						315	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 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

06	6599 X	2183	-0-	-4416	-0-	148	1	1976	3	Y	54	55 1	5
						59	9						
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	225	1	1936	3	Y	55	53 1	7
						61	9						
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	343	1	4548	3	Y	161	163 1	5
						177	9						
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	402	1	4602	3	Y	157	154 1	8
						173	9						
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	504	1	4191	3	Y	169	165 1	12
						186	9						
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	270	1	2938	3	Y	189	166 1	35
						208	9						

-----

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

06	6720 X	5093	-0-	-1627	-0-	338	1	4516	3	Y	217	222 1	18
						239	9						
07	6944 X	5183	-0-	-1761	-0-	515	1	4426	3	Y	220	211 1	27
						242	9						
08	6944 X	5861	-0-	-1083	-0-	389	1	5153	3	Y	290	309 1	8
						319	9						
09	6720 X	5983	-0-	-737	-0-	456	1	5217	3	Y	282	279 1	11
						310	9						
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	571	1	4750	3	Y	303	296 1	18
						333	9						
11	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	473	1	5148	3	Y	323	284 1	57
						355	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 #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9510 X	6571	-0-	-2939	-0-	434	1	5745	3	Y	356	369	1	29
						392	9							
07	10881 X	6826	-0-	-4055	-0-	675	1	5769	3	Y	347	336	1	40
						382	9							
08	11439 X	5658	-0-	-5781	-0-	382	1	5026	3	Y	227	262	1	5
						250	9							
09	11070 X	5543	-0-	-5527	-0-	428	1	4870	3	Y	223	221	1	7
						245	9							
10	11439 X	6178	-0-	-5261	-0-	636	1	5246	3	Y	269	261	1	15
						296	9							
11	6600 X	6287	-0-	-313	-0-	532	1	5676	3	Y	72	73	1	14
						79	9							

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 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2587	3	Y	81	81	1	6
						89	9							
07	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	295	1	2536	3	Y	83	79	1	10
						91	9							
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	128	1	1693	3	Y	32	40	1	2
						35	9							
09	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	151	1	1713	3	Y	31	31	1	2
						34	9							
10	2170 N	1785	-0-	-385	-0-	188	1	1560	3	Y	34	33	1	3
						37	9							
11	3000 N	3357	-0-	357	357	270	1	2938	3	Y	135	114	1	24
						149	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
06	8970 X	2025	-0-	-6945	-0-	137	1	1829	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1819	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
08	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	127	1	1677	3	Y	32	37	1	2
						35	9							
09	2040 X	1769	-0-	-271	-0-	140	1	1595	3	Y	31	31	1	2
						34	9							
10	2108 X	1634	-0-	-474	-0-	172	1	1426	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	2040 X	2021	-0-	-19	-0-	158	1	1724	3	Y	126	107	1	22
						139	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 #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		6570 X	4270	-0-	-2300	-0-	289	1	3861	3	Y	109	111	1	9
							120	9							
07		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	447	1	3839	3	Y	110	106	1	13
							121	9							
08		4402 X	1265	-0-	-3137	-0-	84	1	1109	3	Y	65	77	1	1
							72	9							
09		4260 X	1217	-0-	-3043	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62	1	2
							69	9							
10		4402 X	1168	-0-	-3234	-0-	118	1	976	3	Y	67	65	1	4
							74	9							
11		4260 X	1402	-0-	-2858	-0-	108	1	1180	3	Y	104	90	1	18
							114	9							
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220															
06		2460 X	1933	-0-	-527	-0-	128	1	1716	3	Y	81	83	1	6
							89	9							
07		2542 X	1997	-0-	-545	-0-	199	1	1707	3	Y	83	80	1	9
							91	9							
08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	246	1	3254	3	Y	129	135	1	3
							142	9							
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	270	1	3096	3	Y	126	124	1	5
							139	9							
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	344	1	2862	3	Y	135	132	1	8
							149	9							
11		3090 X	1270	-0-	-1820	-0-	102	1	1111	3	Y	52	50	1	10
							57	9							
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183															
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
07		2139 N	-0-	-0-	-2139	-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 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205															
06		13590 X	9020	-0-	-4570	-0-	597	1	7975	3	Y	407	417	1	33
							448	9							
07		14043 X	9177	-0-	-4866	-0-	909	1	7814	3	Y	413	398	1	48
							454	9							
08		14043 X	8919	-0-	-5124	-0-	591	1	7832	3	Y	451	488	1	11
							496	9							
09		13590 X	9103	-0-	-4487	-0-	693	1	7927	3	Y	439	433	1	17
							483	9							
10		9424 X	8339	-0-	-1085	-0-	840	1	6996	3	Y	457	446	1	28
							503	9							
11		13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	1084	1	11803	3	Y	323	292	1	59
							355	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 #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	706	1	9433	3	Y	489	501 1	40
						538	9						
07	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	1076	1	9242	3	Y	495	477 1	58
						545	9						
08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1090	1	14450	3	Y	516	561 1	13
						568	9						
09	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	1278	1	14626	3	Y	502	495 1	20
						552	9						
10	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	1600	1	13319	3	Y	539	525 1	34
						593	9						
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	929	1	10114	3	Y	377	340 1	71
						415	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187													
06	2610 X	1097	-0-	-1513	-0-	75	1	997	3	Y	23	21 1	2
						25	9						
07	2697 X	1358	-0-	-1339	-0-	138	1	1190	3	Y	27	26 1	3
						30	9						
08	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	156	1	2071	3	Y	65	67 1	1
						72	9						
09	2610 X	2212	-0-	-398	-0-	173	1	1970	3	Y	63	62 1	2
						69	9						
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1821	3	Y	67	65 1	4
						74	9						
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	264	1	2871	3	Y	157	134 1	27
						173	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420													
06	5280 X	3946	-0-	-1334	-0-	262	1	3505	3	Y	163	167 1	13
						179	9						
07	5456 X	4016	-0-	-1440	-0-	400	1	3434	3	Y	165	159 1	19
						182	9						
08	5456 X	4768	-0-	-688	-0-	322	1	4269	3	Y	161	176 1	4
						177	9						
09	5280 X	4871	-0-	-409	-0-	377	1	4321	3	Y	157	155 1	6
						173	9						
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	475	1	3935	3	Y	169	165 1	10
						186	9						
11	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	282	1	3068	3	Y	81	75 1	16
						89	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094													
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-

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW CODE	GAS 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	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	1411	1	18671	3	Y	163	167 1	14
						179	9						
07	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	2179	1	18619	3	Y	158	153 1	19
						174	9						
08	24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	1697	1	22312	3	Y	340	351 1	8
						374	9						
09	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1901	1	21619	3	Y	335	330 1	13
						369	9						
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	2824	1	23291	3	Y	403	391 1	25
						443	9						
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	456	1	4872	3	Y	258	234 1	49
						284	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-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

06	7725 X	3071	-0-	-4654	-0-	208	1	2755	3	Y	98	100 1	9
						108	9						
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	322	1	2747	3	Y	95	92 1	12
						105	9						
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2654	3	Y	85	94 1	3
						94	9						
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	226	1	2572	3	Y	84	83 1	4
						92	9						
*10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	336	1	2770	3	Y	101	98 1	7
						111	9						
*11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	431	1	4604	3	Y	72	65 1	14
						79	9						

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

06	15565 X	5369	-0-	-10196	-0-	375	1	4958	3	Y	33	41 1	5
						36	9						
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	579	1	4945	3	Y	32	32 1	5
						35	9						
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	279	1	3664	3	Y	57	59 1	3
						63	9						
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	312	1	3550	3	Y	56	55 1	4
						62	9						
*10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3825	3	Y	67	65 1	6
						74	9						
*11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	399	1	4262	3	Y	191	163 1	34
						210	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		2670 X	2429	-0-	-241	-0-	152	1	2018	3	Y	235	242	1	19
							259	9							
07		2480 X	1482	-0-	-998	-0-	144	1	1241	3	Y	88	95	1	12
							97	9							
08		2573 X	1450	-0-	-1123	-0-	95	1	1263	3	Y	84	94	1	2
							92	9							
09		2490 X	1496	-0-	-994	-0-	112	1	1288	3	Y	87	86	1	3
							96	9							
*10		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	546	1	4519	3	Y	151	145	1	9
							166	9							
*11		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	475	1	5105	3	Y	129	114	1	24
							142	9							
-----															
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
-----															
06		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	463	1	6122	3	Y	65	67	1	5
							72	9							
07		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	715	1	6105	3	Y	63	61	1	7
							69	9							
08		6727 X	5218	-0-	-1509	-0-	364	1	4791	3	Y	57	63	1	1
							63	9							
09		6660 X	5112	-0-	-1548	-0-	408	1	4642	3	Y	56	55	1	2
							62	9							
10		6882 X	5682	-0-	-1200	-0-	606	1	5002	3	Y	67	65	1	4
							74	9							
11		6660 X	5516	-0-	-1144	-0-	468	1	4993	3	Y	50	45	1	9
							55	9							
-----															
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
-----															
06		4050 X	3131	-0-	-919	-0-	218	1	2877	3	Y	33	33	1	4
							36	9							
07		4185 X	3240	-0-	-945	-0-	336	1	2869	3	Y	32	31	1	5
							35	9							
08		4185 X	1984	-0-	-2201	-0-	136	1	1785	3	Y	57	59	1	3
							63	9							
09		4050 X	1944	-0-	-2106	-0-	152	1	1730	3	Y	56	55	1	4
							62	9							
10		3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	226	1	1863	3	Y	67	65	1	6
							74	9							
*11		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	984	1	10498	3	Y	215	182	1	39
							237	9							
-----															
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
-----															
06		5460 X	4831	-0-	-629	-0-	332	1	4391	3	Y	98	100	1	9
							108	9							
07		5642 X	4883	-0-	-759	-0-	501	1	4277	3	Y	95	92	1	12
							105	9							
08		5642 X	5352	-0-	-290	-0-	369	1	4859	3	Y	113	122	1	3
							124	9							
09		5460 X	5056	-0-	-404	-0-	399	1	4534	3	Y	112	111	1	4
							123	9							
10		4991 X	4680	-0-	-311	-0-	490	1	4043	3	Y	134	130	1	8
							147	9							
*11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	428	1	4570	3	Y	286	245	1	49
							315	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 #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	3	Y	30	31 1 2
							33	9					
07		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	222	1	1893	3	Y	32	31 1 3
							35	9					
08		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1363	3	Y	28	31 1 -0-
							31	9					
09		1950 X	1467	-0-	-483	-0-	116	1	1320	3	Y	28	28 1 -0-
							31	9					
10		2139 X	1631	-0-	-508	-0-	172	1	1422	3	Y	34	33 1 1
							37	9					
*11		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	221	1	2362	3	Y	48	41 1 8
							53	9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738													
06		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	509	1	6734	3	Y	424	421 1 33
							466	9					
07		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	786	1	6715	3	Y	410	395 1 48
							451	9					
08		7843 X	3850	-0-	-3993	-0-	250	1	3288	3	Y	284	324 1 8
							312	9					
09		7590 X	3773	-0-	-3817	-0-	280	1	3186	3	Y	279	276 1 11
							307	9					
10		7843 X	4219	-0-	-3624	-0-	416	1	3433	3	Y	336	326 1 21
							370	9					
11		7590 X	5615	-0-	-1975	-0-	459	1	4896	3	Y	236	213 1 44
							260	9					
-----													
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580													
06		4380 X	2211	-0-	-2169	-0-	150	1	1989	3	Y	65	67 1 5
							72	9					
07		3069 X	2285	-0-	-784	-0-	232	1	1984	3	Y	63	61 1 7
							69	9					
08		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	573	1	7539	3	Y	85	90 1 2
							94	9					
09		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	642	1	7305	3	Y	84	83 1 3
							92	9					
10		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	954	1	7870	3	Y	101	98 1 6
							111	9					
11		7950 X	2716	-0-	-5234	-0-	224	1	2387	3	Y	95	84 1 17
							105	9					
-----													
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779													
06		7140 X	5079	-0-	-2061	-0-	349	1	4622	3	Y	98	100 1 9
							108	9					
07		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	539	1	4609	3	Y	95	92 1 12
							105	9					
08		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	541	1	7116	3	Y	113	122 1 3
							124	9					
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	606	1	6895	3	Y	112	111 1 4
							123	9					
*10		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	901	1	7429	3	Y	134	130 1 8
							147	9					
*11		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	744	1	7941	3	Y	239	205 1 42
							263	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 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
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	15360 X	2571	-0-	-12789	-0-	178	1	2357	3	Y	33	36	1	2
07	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	36	9	275	1	Y	32	31	1	3
08	3193 X	2457	-0-	-736	-0-	35	9	171	1	Y	28	31	1	-0-
09	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	31	9	192	1	Y	28	28	1	-0-
10	3193 X	2676	-0-	-517	-0-	31	9	285	1	Y	34	33	1	1
11	2580 X	1259	-0-	-1321	-0-	37	9	105	1	Y	31	28	1	4
						34	9							
-----														
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
06	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	701	1	9274	3	Y	293	301	1	24
07	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	322	9	1082	1	Y	284	274	1	34
08	7440 X	4309	-0-	-3131	-0-	312	9	300	1	Y	57	88	1	3
09	7200 X	4221	-0-	-2979	-0-	63	9	336	1	Y	56	56	1	3
10	7440 X	4692	-0-	-2748	-0-	62	9	499	1	Y	67	66	1	4
11	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	74	9	872	1	Y	236	200	1	40
						260	9							
-----														
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
06	9180 X	1662	-0-	-7518	-0-	115	1	1518	3	Y	26	27	1	3
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	29	9	221	1	Y	32	31	1	4
08	1364 X	814	-0-	-550	-0-	35	9	55	1	Y	28	31	1	1
09	1650 X	798	-0-	-852	-0-	31	9	62	1	Y	28	28	1	1
10	2139 X	1302	-0-	-837	-0-	31	9	125	1	Y	134	127	1	8
11	2070 X	1224	-0-	-846	-0-	147	9	96	1	Y	95	85	1	18
						105	9							
-----														
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	729	1	9641	3	Y	391	401	1	32
07	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	430	9	1125	1	Y	379	366	1	45
08	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	417	9	155	1	Y	255	293	1	7
09	3810 X	2430	-0-	-1380	-0-	281	9	174	1	Y	251	248	1	10
10	3937 X	2724	-0-	-1213	-0-	276	9	259	1	Y	302	294	1	18
11	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	332	9	292	1	Y	167	154	1	31
						184	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 #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
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	1530 N	1178	-0-	-352	-0-	80	1	1073	3	Y	23	21	1	2
07	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	25	9	149	1	Y	27	26	1	3
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	30	9	108	1	Y	32	34	1	1
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	35	9	117	1	Y	31	30	1	2
10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	34	9	151	1	Y	34	33	1	3
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	37	9	213	1	Y	54	47	1	10
						59	9							
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
06	8250 X	4796	-0-	-3454	-0-	331	1	4415	3	Y	45	47	1	4
07	4960 X	1252	-0-	-3708	-0-	50	9	127	1	Y	30	30	1	4
08	5394 X	1188	-0-	-4206	-0-	33	9	81	1	Y	28	31	1	1
09	5220 X	1225	-0-	-3995	-0-	31	9	96	1	Y	29	29	1	1
10	5394 X	1105	-0-	-4289	-0-	32	9	116	1	Y	28	27	1	2
11	4800 X	1068	-0-	-3732	-0-	31	9	88	1	Y	26	23	1	5
						29	9							
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
06	4260 X	4134	-0-	-126	-0-	285	1	3797	3	Y	47	49	1	4
07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	52	9	748	1	Y	91	85	1	10
08	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	100	9	478	1	Y	84	92	1	2
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	92	9	564	1	Y	87	86	1	3
10	4867 X	3432	-0-	-1435	-0-	96	9	346	1	Y	205	196	1	12
11	4710 X	3197	-0-	-1513	-0-	226	9	255	1	Y	181	161	1	32
						199	9							
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	135	1	1163	3	Y	30	27	1	3
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	33	9	86	1	Y	28	30	1	1
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31	9	102	1	Y	29	29	1	1
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	32	9	143	1	Y	30	29	1	2
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	33	9	102	1	Y	26	23	1	5
						29	9							

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883							
GATES 05D			WELL #: 2219			RRCID ->	276353	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8534	PERF. 8965 - 16138
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	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	126 1	1673 3	Y	47	49 1	4	
07	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	52 9	158 1	1357 3	Y	29	29 1	4
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	32 9	104 1	1381 3	Y	28	31 1	1
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	31 9	123 1	1407 3	Y	29	29 1	1
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	32 9	952 1	7883 3	Y	205	194 1	12
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	226 9	703 1	7562 3	Y	181	161 1	32
						199 9						
-----												
GATES 05D			WELL #: 2019			RRCID ->	276355	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9057 - 15997
06	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	1148 1	15296 3	Y	635	656 1	52	
07	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	699 9	2016 1	17332 3	Y	727	695 1	84
08	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	800 9	1287 1	17079 3	Y	673	740 1	17
09	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	740 9	1518 1	17410 3	Y	693	684 1	26
*10	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	762 9	1265 1	10473 3	Y	527	521 1	32
11	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	580 9	934 1	10046 3	Y	465	414 1	83
						512 9						
-----												
GATES 05D			WELL #: 1115			RRCID ->	276380	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8914 - 13694
06	34695 X	34695	-0-	-0-	-0-	2332 1	31069 3	Y	1176	1210 1	97	
07	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	1294 9	2406 1	20685 3	Y	624	642 1	79
08	23219 X	22015	-0-	-1204	-0-	686 9	1499 1	19896 3	Y	564	629 1	14
09	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	620 9	1808 1	20737 3	Y	593	584 1	23
10	23219 X	4805	-0-	-18414	-0-	652 9	500 1	4139 3	Y	151	163 1	11
11	22470 X	5253	-0-	-17217	-0-	166 9	435 1	4676 3	Y	129	116 1	24
						142 9						
-----												
GATES 05D			WELL #: 2420			RRCID ->	276386	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 9088 - 15326
06	24180 X	8942	-0-	-15238	-0-	610 1	8125 3	Y	188	194 1	15	
07	24986 X	6521	-0-	-18465	-0-	207 9	666 1	5722 3	Y	121	122 1	14
08	24893 X	6186	-0-	-18707	-0-	133 9	425 1	5638 3	Y	112	125 1	1
09	9420 X	6376	-0-	-3044	-0-	123 9	501 1	5748 3	Y	115	113 1	3
10	9734 X	1313	-0-	-8421	-0-	127 9	131 1	1088 3	Y	85	84 1	4
11	8940 X	1267	-0-	-7673	-0-	94 9	100 1	1081 3	Y	78	69 1	13
						86 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	15090 X	7813	-0-	-7277	-0-	530	1	7063	3	Y	200	206 1
						220	9					17
07	15593 X	14502	-0-	-1091	-0-	1485	1	12767	3	Y	227	217 1
						250	9					27
08	15438 X	14687	-0-	-751	-0-	1012	1	13429	3	Y	224	245 1
						246	9					6
09	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1194	1	13689	3	Y	231	228 1
						254	9					9
10	14508 X	7325	-0-	-7183	-0-	762	1	6306	3	Y	234	229 1
						257	9					14
11	14220 X	6841	-0-	-7379	-0-	563	1	6050	3	Y	207	184 1
						228	9					37
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010												
06	11340 X	2935	-0-	-8405	-0-	201	1	2682	3	Y	47	49 1
						52	9					4
07	11718 X	10869	-0-	-849	-0-	1123	1	9649	3	Y	88	82 1
						97	9					10
08	11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	716	1	9509	3	Y	81	89 1
						89	9					2
09	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	874	1	10017	3	Y	87	86 1
						96	9					3
10	10881 X	10344	-0-	-537	-0-	1105	1	9145	3	Y	85	83 1
						94	9					5
*11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	1001	1	10760	3	Y	233	198 1
						256	9					40
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997												
06	18270 X	17490	-0-	-780	-0-	1196	1	15932	3	Y	329	340 1
						362	9					27
07	17515 X	17236	-0-	-279	-0-	1779	1	15290	3	Y	152	159 1
						167	9					20
08	18879 X	16355	-0-	-2524	-0-	1135	1	15066	3	Y	140	156 1
						154	9					4
09	18270 X	16856	-0-	-1414	-0-	1339	1	15359	3	Y	144	142 1
						158	9					6
10	18879 X	16552	-0-	-2327	-0-	1763	1	14595	3	Y	176	171 1
						194	9					11
11	17490 X	15474	-0-	-2016	-0-	1302	1	14001	3	Y	155	138 1
						171	9					28
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	1066	1	14206	3	Y	447	461	1	38
							492	9							
07		16089 X	15982	-0-	-107	-0-	1652	1	14197	3	Y	121	140	1	19
							133	9							
08		16213 X	15167	-0-	-1046	-0-	1054	1	13990	3	Y	112	128	1	3
							123	9							
09		15690 X	15633	-0-	-57	-0-	1244	1	14262	3	Y	115	114	1	4
							127	9							
10		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	1904	1	15763	3	Y	226	217	1	13
							249	9							
11		17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1455	1	15643	3	Y	207	183	1	37
							228	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723															
06		17250 X	15765	-0-	-1485	-0-	1076	1	14340	3	Y	317	327	1	27
							349	9							
07		17825 X	15418	-0-	-2407	-0-	1576	1	13552	3	Y	264	259	1	32
							290	9							
08		17825 X	15095	-0-	-2730	-0-	1038	1	13780	3	Y	252	277	1	7
							277	9							
09		16620 X	15558	-0-	-1062	-0-	1225	1	14047	3	Y	260	256	1	11
							286	9							
10		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
11		15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281															
06		23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	1586	1	21137	3	Y	400	413	1	33
							440	9							
07		21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	2198	1	18899	3	Y	515	489	1	59
							567	9							
08		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	1403	1	18623	3	Y	477	525	1	11
							525	9							
09		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1656	1	18984	3	Y	491	484	1	18
							540	9							
10		18414 X	17897	-0-	-517	-0-	1867	1	15450	3	Y	527	514	1	31
							580	9							
11		17820 X	16712	-0-	-1108	-0-	1378	1	14822	3	Y	465	413	1	83
							512	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532															
06		14490 X	8828	-0-	-5662	-0-	588	1	7840	3	Y	364	377	1	30
							400	9							
07		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	1536	1	13206	3	Y	411	394	1	47
							452	9							
08		14973 X	14872	-0-	-101	-0-	1012	1	13429	3	Y	392	430	1	9
							431	9							
09		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	1194	1	13689	3	Y	404	398	1	15
							444	9							
10		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	1626	1	13455	3	Y	452	440	1	27
							497	9							
11		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	1242	1	13353	3	Y	414	367	1	74
							455	9							

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		17756 X	17756	-0-	-0-	-0-		1220	1	16251	3	Y	259	267	1	21
								285	9							
07		18336 X	18336	-0-	-0-	-0-		1829	1	15720	3	Y	715	657	1	79
								787	9							
08		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-		1186	1	15745	3	Y	673	735	1	17
								740	9							
09		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-		1400	1	16050	3	Y	693	683	1	27
								762	9							
*10		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-		1902	1	15745	3	Y	604	593	1	38
								664	9							
11		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-		1654	1	17790	3	Y	517	460	1	95
								569	9							
-----																
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612																
06		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-		823	1	10967	3	Y	247	255	1	21
								272	9							
07		15565 X	15565	-0-	-0-	-0-		1605	1	13794	3	Y	151	152	1	20
								166	9							
08		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-		1024	1	13593	3	Y	140	155	1	5
								154	9							
09		15222 X	15222	-0-	-0-	-0-		1208	1	13856	3	Y	144	142	1	7
								158	9							
10		14827 X	14827	-0-	-0-	-0-		1581	1	13085	3	Y	146	143	1	10
								161	9							
11		11850 X	9449	-0-	-2401	-0-		768	1	8254	3	Y	388	330	1	68
								427	9							
-----																
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008																
06		16191 X	16191	-0-	-0-	-0-		1114	1	14844	3	Y	212	219	1	18
								233	9							
07		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-		1365	1	11734	3	Y	176	172	1	22
								194	9							
08		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-		899	1	11932	3	Y	168	185	1	5
								185	9							
09		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-		1061	1	12163	3	Y	173	171	1	7
								190	9							
10		12710 X	12632	-0-	-78	-0-		1341	1	11104	3	Y	170	166	1	11
								187	9							
*11		12896 X	12896	-0-	-0-	-0-		1073	1	11538	3	Y	259	225	1	45
								285	9							
-----																
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918																
06		15450 X	1281	-0-	-14169	-0-		88	1	1168	3	Y	23	24	1	1
								25	9							
07		15965 X	11882	-0-	-4083	-0-		1193	1	10256	3	Y	394	354	1	41
								433	9							
08		15593 X	11268	-0-	-4325	-0-		761	1	10107	3	Y	364	397	1	8
								400	9							
09		11615 X	11615	-0-	-0-	-0-		899	1	10303	3	Y	375	370	1	13
								413	9							
10		11873 X	9751	-0-	-2122	-0-		1009	1	8356	3	Y	351	343	1	21
								386	9							
11		11490 X	9102	-0-	-2388	-0-		745	1	8016	3	Y	310	276	1	55
								341	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 #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS 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	18960 X	18071	-0-	-889	-0-	1216	1	16258	3	Y	543	556 1	45
						597	9						
07	19592 X	18652	-0-	-940	-0-	1882	1	16165	3	Y	550	530 1	65
						605	9						
08	19592 X	19110	-0-	-482	-0-	1298	1	17209	3	Y	548	599 1	14
						603	9						
09	18960 X	18389	-0-	-571	-0-	1431	1	16371	3	Y	534	527 1	21
						587	9						
10	18693 X	17577	-0-	-1116	-0-	1817	1	15130	3	Y	573	558 1	36
						630	9						
11	18480 X	16491	-0-	-1989	-0-	1358	1	14778	3	Y	323	297 1	62
						355	9						

-----

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	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	1082	1	14419	3	Y	611	630 1	52
						672	9						
07	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1505	1	12939	3	Y	848	801 1	99
						933	9						
08	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	961	1	12751	3	Y	785	862 1	22
						864	9						
09	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	1134	1	12997	3	Y	808	796 1	34
						889	9						
*10	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	2305	1	19076	3	Y	673	662 1	45
						740	9						
11	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1702	1	18300	3	Y	595	529 1	111
						655	9						

-----

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

06	6000 X	1849	-0-	-4151	-0-	124	1	1647	3	Y	71	73 1	6
						78	9						
07	6200 X	2120	-0-	-4080	-0-	214	1	1841	3	Y	59	58 1	7
						65	9						
08	5921 X	2075	-0-	-3846	-0-	141	1	1872	3	Y	56	62 1	1
						62	9						
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	166	1	1908	3	Y	58	57 1	2
						64	9						
10	2108 X	1042	-0-	-1066	-0-	109	1	901	3	Y	29	30 1	1
						32	9						
11	2040 X	973	-0-	-1067	-0-	80	1	864	3	Y	26	24 1	3
						29	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 2819		RRCID -> 277150		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 9073 - 17115		
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		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	819 1	10910 3	Y	637	660 1	53
							701 9					
07		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	1281 1	11016 3	Y	909	858 1	104
							1000 9					
08		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	818 1	10856 3	Y	841	924 1	21
							925 9					
09		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	965 1	11066 3	Y	866	853 1	34
							953 9					
10		11067 X	10942	-0-	-125	-0-	1086 1	8987 3	Y	790	774 1	50
							869 9					
11		10710 X	10191	-0-	-519	-0-	802 1	8621 3	Y	698	621 1	127
							768 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		20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1381 1	18402 3	Y	588	607 1	49
							647 9					
07		16740 X	15403	-0-	-1337	-0-	1522 1	13081 3	Y	727	691 1	85
							800 9					
08		16740 X	14602	-0-	-2138	-0-	971 1	12891 3	Y	673	740 1	18
							740 9					
09		16200 X	15049	-0-	-1151	-0-	1146 1	13141 3	Y	693	684 1	27
							762 9					
10		16740 X	13054	-0-	-3686	-0-	1347 1	11147 3	Y	509	503 1	33
							560 9					
11		16200 X	12603	-0-	-3597	-0-	1029 1	11062 3	Y	465	413 1	85
							512 9					

GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592	
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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	2760	1	36777	3	Y	611	630	1	52
07	33542 X	31677	-0-	-1865	-0-	672	9	3218	1	Y	727	693	1	86
08	33542 X	30049	-0-	-3493	-0-	800	9	2053	1	Y	673	740	1	19
09	32460 X	30969	-0-	-1491	-0-	740	9	2423	1	Y	693	684	1	28
10	33542 X	31176	-0-	-2366	-0-	762	9	3284	1	Y	643	630	1	41
11	32460 X	29130	-0-	-3330	-0-	707	9	2425	1	Y	569	506	1	104
						626	9							
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694														
06	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	1272	1	16942	3	Y	494	510	1	41
07	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	543	9	1908	1	Y	333	333	1	41
08	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	366	9	1218	1	Y	308	341	1	8
09	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	339	9	1437	1	Y	317	313	1	12
10	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	349	9	2204	1	Y	351	341	1	22
11	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	386	9	1627	1	Y	310	275	1	57
						341	9							
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106														
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 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 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064														
06	33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	2318	1	30883	3	Y	517	533	1	44
07	28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	569	9	2959	1	Y	293	299	1	38
08	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	322	9	1951	1	Y	280	310	1	8
09	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	308	9	2302	1	Y	289	285	1	12
10	29609 X	29609	-0-	-0-	-0-	318	9	3129	1	Y	526	505	1	33
11	27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	579	9	2311	1	Y	465	413	1	85
						512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A												
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-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802												
06		25500 X	24471	-0-	-1029	-0-	1654	1	22040	3	Y	58
							777	9				
07		26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	2640	1	22697	3	Y	108
							1033	9				
08		26350 X	25007	-0-	-1343	-0-	1685	1	22366	3	Y	22
							956	9				
09		25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	1988	1	22800	3	Y	35
							985	9				
10		26350 X	25920	-0-	-430	-0-	2683	1	22207	3	Y	59
							1030	9				
11		25500 X	24195	-0-	-1305	-0-	1981	1	21304	3	Y	151
							910	9				
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A												
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-



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	1856	1	24721	3	Y	1246	1286	1	103
							1371	9							
07		24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	2397	1	20607	3	Y	1454	1389	1	168
							1599	9							
08		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	1530	1	20307	3	Y	1345	1479	1	34
							1480	9							
09		24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	1805	1	20701	3	Y	1385	1365	1	54
							1524	9							
10		21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	2195	1	18172	3	Y	1209	1187	1	76
							1330	9							
11		23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	1909	1	20531	3	Y	1034	922	1	188
							1137	9							
-----															
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862															
06		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	490	1	6533	3	Y	118	121	1	11
							130	9							
07		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	1130	1	9711	3	Y	121	117	1	15
							133	9							
08		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	721	1	9568	3	Y	112	124	1	3
							123	9							
09		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	851	1	9754	3	Y	115	113	1	5
							127	9							
10		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	983	1	8135	3	Y	514	488	1	31
							565	9							
11		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	855	1	9190	3	Y	439	390	1	80
							483	9							
-----															
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742															
06		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	1005	1	13383	3	Y	423	436	1	36
							465	9							
07		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	1342	1	11539	3	Y	1515	1384	1	167
							1667	9							
08		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	857	1	11370	3	Y	1401	1531	1	37
							1541	9							
09		14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	1011	1	11591	3	Y	1443	1422	1	58
							1587	9							
*10		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	1548	1	12810	3	Y	1206	1187	1	77
							1327	9							
*11		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1349	1	14512	3	Y	1034	922	1	189
							1137	9							
-----															
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306															
06		24540 X	22120	-0-	-2420	-0-	1503	1	20022	3	Y	541	559	1	44
							595	9							
07		28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	2817	1	24216	3	Y	1575	1446	1	173
							1733	9							
08		27265 X	27265	-0-	-0-	-0-	1798	1	23864	3	Y	1457	1594	1	36
							1603	9							
09		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	2122	1	24326	3	Y	1501	1479	1	58
							1651	9							
10		27962 X	25809	-0-	-2153	-0-	2621	1	21692	3	Y	1360	1334	1	84
							1496	9							
*11		28066 X	28066	-0-	-0-	-0-	2279	1	24508	3	Y	1163	1036	1	211
							1279	9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
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	M	PROD	AMT	CODE			
06		8730 X	7770	-0-	-960	-0-	503	1	6729	3	Y	489	501 1	40
							538	9						
07		9021 X	8014	-0-	-1007	-0-	779	1	6690	3	Y	495	477 1	58
							545	9						
08		9021 X	8638	-0-	-383	-0-	556	1	7372	3	Y	645	688 1	15
							710	9						
09		8730 X	8317	-0-	-413	-0-	613	1	7013	3	Y	628	619 1	24
							691	9						
10		8060 X	7999	-0-	-61	-0-	777	1	6481	3	Y	674	657 1	41
							741	9						
11		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	839	1	9135	3	Y	539	482 1	98
							593	9						
-----														
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
06		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	742	1	9913	3	Y	570	584 1	47
							627	9						
07		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1147	1	9856	3	Y	578	557 1	68
							636	9						
08		6851 X	1573	-0-	-5278	-0-	100	1	1331	3	Y	129	192 1	5
							142	9						
09		6630 X	1516	-0-	-5114	-0-	110	1	1267	3	Y	126	126 1	5
							139	9						
10		6851 X	1460	-0-	-5391	-0-	140	1	1171	3	Y	135	132 1	8
							149	9						
11		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	554	1	6026	3	Y	485	411 1	82
							534	9						
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
06		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	811	1	10839	3	Y	136	140 1	10
							150	9						
07		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1254	1	10776	3	Y	138	133 1	15
							152	9						
08		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	937	1	12426	3	Y	258	268 1	5
							284	9						
09		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1033	1	11821	3	Y	251	248 1	8
							276	9						
10		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1312	1	10925	3	Y	270	263 1	15
							297	9						
11		11610 X	9988	-0-	-1622	-0-	813	1	8849	3	Y	296	260 1	51
							326	9						
-----														
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720														
06		23070 X	16338	-0-	-6732	-0-	1100	1	14700	3	Y	489	501 1	40
							538	9						
07		16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	1701	1	14615	3	Y	495	477 1	58
							545	9						
08		16895 X	16865	-0-	-30	-0-	1146	1	15187	3	Y	484	530 1	12
							532	9						
09		16350 X	16229	-0-	-121	-0-	1263	1	14448	3	Y	471	465 1	18
							518	9						
10		16895 X	15513	-0-	-1382	-0-	1604	1	13352	3	Y	506	493 1	31
							557	9						
11		16350 X	15100	-0-	-1250	-0-	1228	1	13368	3	Y	458	407 1	82
							504	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 #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	294	1	3929	3	Y	679	695	1	56
						747	9							
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	455	1	3906	3	Y	688	662	1	82
						757	9							
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	164	1	2170	3	Y	129	205	1	6
						142	9							
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	182	1	2063	3	Y	126	126	1	6
						139	9							
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	222	1	1848	3	Y	131	128	1	9
						144	9							
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	283	1	3079	3	Y	104	93	1	20
						114	9							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756														
06	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	1988	1	26304	3	Y	261	268	1	21
						287	9							
07	28923 X	28892	-0-	-31	-0-	2998	1	25617	3	Y	252	244	1	29
						277	9							
08	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	2070	1	27217	3	Y	199	224	1	4
						219	9							
09	27990 X	27849	-0-	-141	-0-	2233	1	25401	3	Y	195	193	1	6
						215	9							
10	28923 X	25650	-0-	-3273	-0-	2746	1	22645	3	Y	235	228	1	13
						259	9							
11	27990 X	26406	-0-	-1584	-0-	2240	1	23903	3	Y	239	210	1	42
						263	9							
-----														
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														
06	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	2005	1	26526	3	Y	424	435	1	35
						466	9							
07	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	3024	1	25835	3	Y	410	396	1	49
						451	9							
08	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	2008	1	26411	3	Y	312	352	1	9
						343	9							
09	27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	2167	1	24649	3	Y	307	304	1	12
						338	9							
10	26629 X	25045	-0-	-1584	-0-	2665	1	21974	3	Y	369	358	1	23
						406	9							
11	26093 X	26093	-0-	-0-	-0-	2204	1	23522	3	Y	334	296	1	61
						367	9							
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														
06	20400 X	18365	-0-	-2035	-0-	1270	1	16808	3	Y	261	268	1	21
						287	9							
07	21080 X	18562	-0-	-2518	-0-	1916	1	16369	3	Y	252	244	1	29
						277	9							
08	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	1602	1	21073	3	Y	284	306	1	7
						312	9							
09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1729	1	19667	3	Y	279	275	1	11
						307	9							
10	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	2126	1	17534	3	Y	336	326	1	21
						370	9							
11	22260 X	7701	-0-	-14559	-0-	651	1	6945	3	Y	95	96	1	20
						105	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 #: 5028	RRCID ->	282430	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	9298 - 15406		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		15090 X	14231	-0-	-859	-0-	998	1	13197	3	Y	33	33 1	4
							36	9						
07		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	1504	1	12853	3	Y	32	31 1	5
							35	9						
08		14539 X	13019	-0-	-1520	-0-	911	1	11984	3	Y	113	115 1	3
							124	9						
09		14220 X	12291	-0-	-1929	-0-	983	1	11185	3	Y	112	110 1	5
							123	9						
10		14694 X	11327	-0-	-3367	-0-	1209	1	9971	3	Y	134	130 1	9
							147	9						
11		14220 X	10961	-0-	-3259	-0-	928	1	9902	3	Y	119	105 1	23
							131	9						
-----														
GATES 09 ROSE B				WELL #: 1518	RRCID ->	282431	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	9110 - 15216		
-----														
06		37170 X	33206	-0-	-3964	-0-	2308	1	30539	3	Y	326	334 1	27
							359	9						
07		38409 X	33572	-0-	-4837	-0-	3481	1	29743	3	Y	316	306 1	37
							348	9						
08		37665 X	36284	-0-	-1381	-0-	2531	1	33284	3	Y	426	453 1	10
							469	9						
09		35640 X	34256	-0-	-1384	-0-	2731	1	31064	3	Y	419	413 1	16
							461	9						
10		34317 X	31606	-0-	-2711	-0-	3358	1	27694	3	Y	504	489 1	31
							554	9						
11		35100 X	31977	-0-	-3123	-0-	2703	1	28854	3	Y	382	343 1	70
							420	9						
-----														
GATES 09 ROSE B				WELL #: 1718	RRCID ->	282432	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9064 - 15894		
-----														
06		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	1550	1	20509	3	Y	359	368 1	30
							395	9						
07		22693 X	22693	-0-	-0-	-0-	2338	1	19973	3	Y	347	336 1	41
							382	9						
08		26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	1863	1	24498	3	Y	369	401 1	9
							406	9						
09		25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	2010	1	22863	3	Y	363	358 1	14
							399	9						
10		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	2471	1	20382	3	Y	437	424 1	27
							481	9						
11		23790 X	22686	-0-	-1104	-0-	1914	1	20431	3	Y	310	279 1	58
							341	9						
-----														
GATES 09 ROSE B				WELL #: 1818	RRCID ->	282433	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	9029 - 15859		
-----														
06		24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	1687	1	22314	3	Y	554	569 1	46
							609	9						
07		24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	2544	1	21732	3	Y	536	518 1	64
							590	9						
08		32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	2267	1	29810	3	Y	567	616 1	15
							624	9						
09		30882 X	30882	-0-	-0-	-0-	2446	1	27821	3	Y	559	552 1	22
							615	9						
*10		28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	3007	1	24802	3	Y	672	653 1	41
							739	9						
11		28236 X	28236	-0-	-0-	-0-	2374	1	25337	3	Y	477	430 1	88
							525	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 #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS 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	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	1744	1	23072	3	Y	587	602 1	48
						646	9						
07	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	2630	1	22470	3	Y	568	550 1	66
						625	9						
08	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	1668	1	21930	3	Y	340	398 1	8
						374	9						
09	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1799	1	20466	3	Y	335	331 1	12
						369	9						
10	23188 X	20900	-0-	-2288	-0-	2212	1	18245	3	Y	403	391 1	24
						443	9						
11	22440 X	11208	-0-	-11232	-0-	915	1	9768	3	Y	477	417 1	84
						525	9						

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-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	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	1411	1	18671	3	Y	163	167 1	14
						179	9						
07	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	2179	1	18619	3	Y	158	153 1	19
						174	9						
08	20460 X	13164	-0-	-7296	-0-	913	1	12001	3	Y	227	240 1	6
						250	9						
09	20250 X	12897	-0-	-7353	-0-	1023	1	11629	3	Y	223	220 1	9
						245	9						
10	20987 X	14343	-0-	-6644	-0-	1519	1	12528	3	Y	269	261 1	17
						296	9						
11	20310 X	4208	-0-	-16102	-0-	358	1	3824	3	Y	24	33 1	8
						26	9						

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

06	11730 X	2652	-0-	-9078	-0-	180	1	2385	3	Y	79	81 1	7
						87	9						
07	6820 X	2815	-0-	-4005	-0-	286	1	2442	3	Y	79	76 1	10
						87	9						
08	6820 X	4840	-0-	-1980	-0-	338	1	4439	3	Y	57	65 1	2
						63	9						
09	6600 X	4741	-0-	-1859	-0-	378	1	4301	3	Y	56	55 1	3
						62	9						
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	562	1	4634	3	Y	67	65 1	5
						74	9						
11	4680 X	3889	-0-	-791	-0-	329	1	3507	3	Y	48	43 1	10
						53	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 #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	47129 X	47129	-0-	-0-	-0-	3269	1	43251	3	Y	554	569	1	45
						609	9							
07	48768 X	48768	-0-	-0-	-0-	5048	1	43130	3	Y	536	518	1	63
						590	9							
08	33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	2363	1	31071	3	Y	426	478	1	11
						469	9							
09	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	2647	1	30107	3	Y	419	413	1	17
						461	9							
10	36923 X	36923	-0-	-0-	-0-	3933	1	32436	3	Y	504	489	1	32
						554	9							
11	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	2962	1	31616	3	Y	382	343	1	71
						420	9							
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
06	24030 X	23950	-0-	-80	-0-	1652	1	22013	3	Y	259	266	1	22
						285	9							
07	24831 X	22795	-0-	-2036	-0-	2348	1	20181	3	Y	242	234	1	30
						266	9							
08	24831 X	21631	-0-	-3200	-0-	1498	1	19887	3	Y	224	247	1	7
						246	9							
09	24030 X	22293	-0-	-1737	-0-	1768	1	20271	3	Y	231	228	1	10
						254	9							
10	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	2849	1	23581	3	Y	417	400	1	27
						459	9							
11	24650 X	24650	-0-	-0-	-0-	2063	1	22189	3	Y	362	321	1	68
						398	9							
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														
06	30510 X	26773	-0-	-3737	-0-	1848	1	24615	3	Y	282	291	1	24
						310	9							
07	33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	3394	1	29179	3	Y	424	400	1	48
						466	9							
08	31350 X	31350	-0-	-0-	-0-	2166	1	28753	3	Y	392	430	1	10
						431	9							
09	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	2556	1	29310	3	Y	404	398	1	16
						444	9							
10	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	3745	1	30997	3	Y	474	460	1	30
						521	9							
11	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	2712	1	29168	3	Y	411	366	1	75
						452	9							
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														
06	34290 X	7696	-0-	-26594	-0-	530	1	7063	3	Y	94	97	1	8
						103	9							
07	35433 X	31845	-0-	-3588	-0-	3286	1	28247	3	Y	284	261	1	31
						312	9							
08	35247 X	32259	-0-	-2988	-0-	2239	1	29712	3	Y	280	304	1	7
						308	9							
09	33248 X	33248	-0-	-0-	-0-	2642	1	30288	3	Y	289	285	1	11
						318	9							
*10	38323 X	38323	-0-	-0-	-0-	4078	1	33753	3	Y	447	431	1	27
						492	9							
11	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	2953	1	31761	3	Y	388	345	1	70
						427	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----															
06		37170 X	28215	-0-	-8955	-0-	1957	1	26076	3	Y	165	170	1	14
							182	9							
07		38409 X	28434	-0-	-9975	-0-	2943	1	25297	3	Y	176	169	1	21
							194	9							
08		38161 X	27885	-0-	-10276	-0-	1941	1	25759	3	Y	168	184	1	5
							185	9							
09		29700 X	28738	-0-	-962	-0-	2290	1	26258	3	Y	173	171	1	7
							190	9							
10		33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	3531	1	29229	3	Y	239	231	1	15
							263	9							
11		30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	2558	1	27505	3	Y	207	184	1	38
							228	9							
-----															
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147															
06		50891 X	50891	-0-	-0-	-0-	3508	1	46736	3	Y	588	607	1	49
							647	9							
07		35312 X	35312	-0-	-0-	-0-	3635	1	31244	3	Y	394	394	1	49
							433	9							
08		33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	2320	1	30789	3	Y	364	403	1	10
							400	9							
09		34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	2737	1	31385	3	Y	375	370	1	15
							413	9							
*10		35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	3734	1	30905	3	Y	507	491	1	31
							558	9							
*11		32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	2704	1	29082	3	Y	440	391	1	80
							484	9							
-----															
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206															
06		25740 X	11379	-0-	-14361	-0-	787	1	10489	3	Y	94	97	1	8
							103	9							
07		26598 X	17626	-0-	-8972	-0-	1809	1	15551	3	Y	242	223	1	27
							266	9							
08		26536 X	16725	-0-	-9811	-0-	1155	1	15324	3	Y	224	245	1	6
							246	9							
09		17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	1362	1	15621	3	Y	231	228	1	9
							254	9							
10		27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	2974	1	24614	3	Y	358	345	1	22
							394	9							
11		25657 X	25657	-0-	-0-	-0-	2154	1	23162	3	Y	310	276	1	56
							341	9							
-----															
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980															
06		37530 X	23768	-0-	-13762	-0-	1632	1	21748	3	Y	353	364	1	30
							388	9							
07		38781 X	36112	-0-	-2669	-0-	3728	1	32051	3	Y	303	296	1	37
							333	9							
08		38533 X	34272	-0-	-4261	-0-	2380	1	31584	3	Y	280	309	1	8
							308	9							
09		35322 X	35322	-0-	-0-	-0-	2808	1	32196	3	Y	289	285	1	12
							318	9							
10		36115 X	33739	-0-	-2376	-0-	3598	1	29780	3	Y	328	319	1	21
							361	9							
11		34950 X	30941	-0-	-4009	-0-	2606	1	28023	3	Y	284	252	1	53
							312	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
06	36120 X	28313	-0-	-7807	-0-	1953	1	26023	3	Y	306	316	1	25
07	51521 X	51521	-0-	-0-	-0-	5275	1	45346	3	Y	818	752	1	91
08	48886 X	48886	-0-	-0-	-0-	3367	1	44686	3	Y	757	828	1	20
09	50382 X	50382	-0-	-0-	-0-	3973	1	45552	3	Y	779	767	1	32
*10	39274 X	39274	-0-	-0-	-0-	4105	1	33982	3	Y	1079	1043	1	68
11	36120 X	35785	-0-	-335	-0-	2957	1	31804	3	Y	931	828	1	171
-----														
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
06	24476 X	24476	-0-	-0-	-0-	1658	1	22093	3	Y	659	680	1	55
07	30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	3149	1	27065	3	Y	424	427	1	52
08	29111 X	29111	-0-	-0-	-0-	2009	1	26671	3	Y	392	434	1	10
09	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	2351	1	26961	3	Y	401	395	1	16
*10	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	2619	1	21678	3	Y	540	523	1	33
11	22890 X	22687	-0-	-203	-0-	1887	1	20288	3	Y	465	414	1	84
-----														
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
06	18900 X	17581	-0-	-1319	-0-	1206	1	16065	3	Y	282	291	1	24
07	35975 X	35975	-0-	-0-	-0-	3704	1	31838	3	Y	394	372	1	46
08	34137 X	34137	-0-	-0-	-0-	2364	1	31373	3	Y	364	400	1	10
09	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	2766	1	31715	3	Y	372	367	1	15
10	19716 X	15974	-0-	-3742	-0-	1640	1	13575	3	Y	690	662	1	43
11	19080 X	14541	-0-	-4539	-0-	1181	1	12705	3	Y	595	529	1	109
-----														
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
06	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	2726	1	36326	3	Y	541	559	1	44
07	43677 X	43677	-0-	-0-	-0-	4458	1	38319	3	Y	818	769	1	93
08	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	2845	1	37760	3	Y	757	831	1	19
09	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	3329	1	38172	3	Y	773	762	1	30
10	41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	4368	1	36153	3	Y	839	817	1	52
11	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	3146	1	33836	3	Y	724	645	1	131

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	29520 X	24034	-0-	-5486	-0-	1638	1	21827	3	Y	517	533	1	44
						569	9							
07	60777 X	60777	-0-	-0-	-0-	6278	1	53965	3	Y	485	471	1	58
						534	9							
08	57677 X	57677	-0-	-0-	-0-	4006	1	53178	3	Y	448	494	1	12
						493	9							
09	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	4728	1	54209	3	Y	462	456	1	18
						508	9							
*10	40854 X	40854	-0-	-0-	-0-	4276	1	35391	3	Y	1079	1032	1	65
						1187	9							
11	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	3080	1	33122	3	Y	931	827	1	169
						1024	9							
-----														
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
06	43650 X	25341	-0-	-18309	-0-	1744	1	23235	3	Y	329	340	1	27
						362	9							
07	55350 X	55350	-0-	-0-	-0-	5709	1	49074	3	Y	515	484	1	58
						567	9							
08	52527 X	52527	-0-	-0-	-0-	3643	1	48359	3	Y	477	524	1	11
						525	9							
09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	4299	1	49296	3	Y	491	484	1	18
						540	9							
10	45105 X	41913	-0-	-3192	-0-	4326	1	35806	3	Y	1619	1540	1	97
						1781	9							
11	43650 X	38163	-0-	-5487	-0-	3116	1	33511	3	Y	1396	1240	1	253
						1536	9							
-----														
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														
06	10410 X	1625	-0-	-8785	-0-	112	1	1487	3	Y	24	25	1	1
						26	9							
07	10757 X	8714	-0-	-2043	-0-	898	1	7716	3	Y	91	83	1	9
						100	9							
08	10447 X	8268	-0-	-2179	-0-	573	1	7603	3	Y	84	92	1	1
						92	9							
09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	676	1	7750	3	Y	87	86	1	2
						96	9							
*10	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	1703	1	14098	3	Y	209	200	1	11
						230	9							
*11	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	1234	1	13266	3	Y	181	161	1	31
						199	9							
-----														
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
06	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	2216	1	29528	3	Y	353	364	1	30
						388	9							
07	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	3148	1	27065	3	Y	333	322	1	41
						366	9							
08	29729 X	29019	-0-	-710	-0-	2009	1	26671	3	Y	308	339	1	10
						339	9							
09	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	2371	1	27188	3	Y	317	313	1	14
						349	9							
10	32057 X	32057	-0-	-0-	-0-	3395	1	28104	3	Y	507	488	1	33
						558	9							
11	29388 X	29388	-0-	-0-	-0-	2459	1	26446	3	Y	439	390	1	82
						483	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	30150 X	3334	-0-	-26816	-0-	229	1	3053	3	Y	47	49	1	4
07	31155 X	1305	-0-	-29850	-0-	52	9	1133	3	Y	30	30	1	4
08	31155 X	1199	-0-	-29956	-0-	33	9	1087	3	Y	27	30	1	1
09	3510 X	1277	-0-	-2233	-0-	82	1	1145	3	Y	29	29	1	1
*10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	30	9	6214	3	Y	121	114	1	8
*11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	100	1	5768	3	Y	103	92	1	19
						32	9							
						751	1							
						133	9							
						536	1							
						113	9							
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
06	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	2449	1	32635	3	Y	894	923	1	74
07	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	983	9	25783	3	Y	303	335	1	42
08	27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	2999	1	25408	3	Y	280	315	1	7
09	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	333	9	25900	3	Y	289	285	1	11
*10	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	1914	1	24362	3	Y	328	319	1	20
*11	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	308	9	22925	3	Y	284	252	1	52
						2259	1							
						318	9							
						2943	1							
						361	9							
						2132	1							
						312	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
06	37530 X	30924	-0-	-6606	-0-	2135	1	28440	3	Y	317	327	1	27
07	40241 X	40241	-0-	-0-	-0-	349	9	35660	3	Y	394	375	1	46
08	38781 X	38187	-0-	-594	-0-	4148	1	35140	3	Y	364	400	1	10
09	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	433	9	35821	3	Y	375	370	1	15
10	38781 X	37891	-0-	-890	-0-	2647	1	33221	3	Y	597	575	1	37
11	37530 X	34547	-0-	-2983	-0-	400	9	31091	3	Y	514	457	1	94
						3124	1							
						413	9							
						4013	1							
						657	9							
						2891	1							
						565	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
06	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	3053	1	40681	3	Y	282	291	1	24
07	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	310	9	38699	3	Y	242	236	1	30
08	41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	4502	1	38134	3	Y	224	247	1	7
09	42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	266	9	38874	3	Y	231	228	1	10
*10	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	2873	1	34468	3	Y	360	347	1	23
11	37590 X	35599	-0-	-1991	-0-	246	9	32258	3	Y	310	276	1	57
						3390	1							
						254	9							
						4164	1							
						396	9							
						3000	1							
						341	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 #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		26190 X	15954	-0-	-10236	-0-	1092	1	14552	3	Y	282	291	1	24
							310	9							
07		32436 X	32436	-0-	-0-	-0-	3328	1	28609	3	Y	454	426	1	52
							499	9							
08		30778 X	30778	-0-	-0-	-0-	2124	1	28192	3	Y	420	461	1	11
							462	9							
09		31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	2506	1	28738	3	Y	433	427	1	17
							476	9							
*10		42688 X	42688	-0-	-0-	-0-	4527	1	37468	3	Y	630	608	1	39
							693	9							
*11		38925 X	38925	-0-	-0-	-0-	3261	1	35067	3	Y	543	483	1	99
							597	9							
-----															
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801															
06		18630 X	16369	-0-	-2261	-0-	1132	1	15082	3	Y	141	146	1	11
							155	9							
07		17298 X	17042	-0-	-256	-0-	1748	1	15028	3	Y	242	226	1	27
							266	9							
08		17825 X	16171	-0-	-1654	-0-	1116	1	14809	3	Y	224	246	1	5
							246	9							
09		17250 X	16667	-0-	-583	-0-	1317	1	15096	3	Y	231	228	1	8
							254	9							
*10		27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	2909	1	24078	3	Y	480	460	1	28
							528	9							
*11		25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	2096	1	22535	3	Y	414	368	1	74
							455	9							
-----															
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
06		36210 X	34658	-0-	-1552	-0-	2382	1	31733	3	Y	494	510	1	40
							543	9							
07		39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	4032	1	34663	3	Y	394	388	1	46
							433	9							
08		37417 X	37130	-0-	-287	-0-	2573	1	34157	3	Y	364	402	1	8
							400	9							
09		38269 X	38269	-0-	-0-	-0-	3037	1	34819	3	Y	375	370	1	13
							413	9							
10		37417 X	36697	-0-	-720	-0-	3888	1	32182	3	Y	570	550	1	33
							627	9							
11		36210 X	33460	-0-	-2750	-0-	2801	1	30119	3	Y	491	437	1	87
							540	9							
-----															
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355															
06		23542 X	23542	-0-	-0-	-0-	1558	1	20819	3	Y	1059	1085	1	87
							1165	9							
07		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	2409	1	20699	3	Y	1073	1034	1	126
							1180	9							
08		20925 X	18643	-0-	-2282	-0-	1255	1	16643	3	Y	677	785	1	18
							745	9							
09		20250 X	17940	-0-	-2310	-0-	1383	1	15832	3	Y	659	651	1	26
							725	9							
10		20925 X	17168	-0-	-3757	-0-	1758	1	14631	3	Y	708	690	1	44
							779	9							
11		20250 X	19586	-0-	-664	-0-	1553	1	16907	3	Y	1024	888	1	180
							1126	9							



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES 05D		WELL #:		1299	RRCID ->	284811	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	9327 - 14455		
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	20400 X	1317	-0-	-19083	-0-	90	1	1197	3	Y	27	28	1	2
						30	9							
07	2945 X	1359	-0-	-1586	-0-	138	1	1190	3	Y	28	27	1	3
						31	9							
08	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	84	1	1109	3	Y	32	34	1	1
						35	9							
09	2730 X	1182	-0-	-1548	-0-	92	1	1056	3	Y	31	30	1	2
						34	9							
10	1364 X	1094	-0-	-270	-0-	114	1	944	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	114	1	1243	3	Y	27	24	1	6
						30	9							
-----														
GATES 05D		WELL #:		1290X	RRCID ->	284812	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8577 - 15958		
06	15270 X	1256	-0-	-14014	-0-	85	1	1142	3	Y	26	27	1	2
						29	9							
07	1891 X	1333	-0-	-558	-0-	136	1	1167	3	Y	27	26	1	3
						30	9							
08	1860 X	1122	-0-	-738	-0-	76	1	1011	3	Y	32	34	1	1
						35	9							
09	1770 X	1080	-0-	-690	-0-	84	1	962	3	Y	31	30	1	2
						34	9							
10	1333 X	1000	-0-	-333	-0-	104	1	860	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	536	1	5835	3	Y	458	383	1	78
						504	9							
-----														
GATES 05D		WELL #:		1297	RRCID ->	284904	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8908 - 15590		
06	28170 X	19786	-0-	-8384	-0-	1330	1	17770	3	Y	624	639	1	52
						686	9							
07	29109 X	20422	-0-	-8687	-0-	2057	1	17669	3	Y	633	610	1	75
						696	9							
08	29109 X	24759	-0-	-4350	-0-	1672	1	22165	3	Y	838	892	1	21
						922	9							
09	28170 X	23827	-0-	-4343	-0-	1843	1	21086	3	Y	816	805	1	32
						898	9							
10	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	2342	1	19487	3	Y	877	855	1	54
						965	9							
11	23970 X	23380	-0-	-590	-0-	1867	1	20327	3	Y	1078	941	1	191
						1186	9							
-----														
GATES 05D		WELL #:		1290XI	RRCID ->	284905	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8838 - 15627		
06	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	1664	1	22241	3	Y	1547	1585	1	126
						1702	9							
07	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	2574	1	22114	3	Y	1568	1511	1	183
						1725	9							
08	30323 X	30323	-0-	-0-	-0-	1998	1	26480	3	Y	1677	1819	1	41
						1845	9							
09	29187 X	29187	-0-	-0-	-0-	2202	1	25190	3	Y	1632	1611	1	62
						1795	9							
10	28005 X	28005	-0-	-0-	-0-	2796	1	23281	3	Y	1753	1707	1	108
						1928	9							
11	25350 X	17040	-0-	-8310	-0-	1349	1	14683	3	Y	916	849	1	175
						1008	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	2224	1	29634	3	Y	988	1020	1	82
07	22289 X	20009	-0-	-2280	-0-	1087	9	16192	3	Y	1757	1640	1	199
08	22289 X	18945	-0-	-3344	-0-	1884	1	15955	3	Y	1625	1782	1	42
09	21570 X	19524	-0-	-2046	-0-	1933	9	16265	3	Y	1674	1650	1	66
10	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	1202	1	25617	3	Y	1662	1623	1	105
11	33197 X	33197	-0-	-0-	-0-	1788	9	28942	3	Y	1422	1267	1	260
						1418	1							
						1841	9							
						3095	1							
						1828	9							
						2691	1							
						1564	9							
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
06	26609 X	26609	-0-	-0-	-0-	1764	1	23500	3	Y	1223	1262	1	102
07	20894 X	12504	-0-	-8390	-0-	1345	9	9948	3	Y	1272	1225	1	149
08	20894 X	11837	-0-	-9057	-0-	1157	1	9803	3	Y	1177	1296	1	30
09	20220 X	12197	-0-	-8023	-0-	1399	9	9993	3	Y	1212	1195	1	47
10	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	739	1	22002	3	Y	967	954	1	60
11	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	1295	9	24858	3	Y	827	738	1	149
						871	1							
						1333	9							
						2658	1							
						1064	9							
						2312	1							
						910	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
06	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1955	1	26050	3	Y	1246	1286	1	103
07	19499 X	18881	-0-	-618	-0-	1371	9	15361	3	Y	1575	1496	1	182
08	19499 X	17879	-0-	-1620	-0-	1787	1	15136	3	Y	1457	1602	1	37
09	18870 X	18427	-0-	-443	-0-	1733	9	15430	3	Y	1501	1480	1	58
10	27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	1140	1	23318	3	Y	1501	1466	1	93
11	30412 X	30412	-0-	-0-	-0-	1603	9	26524	3	Y	1293	1152	1	234
						1346	1							
						1651	9							
						2817	1							
						1651	9							
						2466	1							
						1422	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
06	28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	1887	1	25147	3	Y	1646	1699	1	137
07	26040 X	25987	-0-	-53	-0-	1811	9	21249	3	Y	2060	1958	1	239
08	26040 X	24614	-0-	-1426	-0-	2472	1	20939	3	Y	1906	2095	1	50
09	25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	2266	9	21344	3	Y	1962	1934	1	78
10	26937 X	26937	-0-	-0-	-0-	1578	1	23024	3	Y	1028	1038	1	68
11	29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	2097	9	26013	3	Y	879	785	1	162
						1862	1							
						2158	9							
						2782	1							
						1131	9							
						2419	1							
						967	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 #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	14970 X	12276	-0-	-2694	-0-	830	1	11087	3	Y	326	334	1	27
						359	9							
07	15469 X	12669	-0-	-2800	-0-	1283	1	11023	3	Y	330	318	1	39
						363	9							
08	15469 X	14072	-0-	-1397	-0-	952	1	12624	3	Y	451	479	1	11
						496	9							
09	14970 X	13540	-0-	-1430	-0-	1048	1	12009	3	Y	439	433	1	17
						483	9							
*10	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	1334	1	11098	3	Y	472	460	1	29
						519	9							
11	13620 X	11838	-0-	-1782	-0-	971	1	10570	3	Y	270	248	1	51
						297	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875														
06	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	1406	1	18787	3	Y	624	639	1	52
						686	9							
07	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	2173	1	18666	3	Y	632	609	1	75
						695	9							
08	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	1445	1	19157	3	Y	645	703	1	17
						710	9							
09	20550 X	20509	-0-	-41	-0-	1593	1	18225	3	Y	628	620	1	25
						691	9							
10	21235 X	19607	-0-	-1628	-0-	2023	1	16843	3	Y	674	657	1	42
						741	9							
11	20550 X	17867	-0-	-2683	-0-	1443	1	15712	3	Y	647	572	1	117
						712	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957														
06	17760 X	8503	-0-	-9257	-0-	579	1	7745	3	Y	163	176	1	15
						179	9							
07	16368 X	8774	-0-	-7594	-0-	896	1	7696	3	Y	165	160	1	20
						182	9							
08	15686 X	12595	-0-	-3091	-0-	861	1	11415	3	Y	290	302	1	8
						319	9							
09	15000 X	12117	-0-	-2883	-0-	948	1	10859	3	Y	282	278	1	12
						310	9							
10	11749 X	11573	-0-	-176	-0-	1204	1	10036	3	Y	303	296	1	19
						333	9							
11	12180 X	11753	-0-	-427	-0-	969	1	10546	3	Y	216	194	1	41
						238	9							
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571														
06	19650 X	17874	-0-	-1776	-0-	1167	1	15603	3	Y	1004	1029	1	82
						1104	9							
07	20305 X	18440	-0-	-1865	-0-	1806	1	15514	3	Y	1018	981	1	119
						1120	9							
08	20305 X	18987	-0-	-1318	-0-	1272	1	16864	3	Y	774	874	1	19
						851	9							
09	19650 X	18272	-0-	-1378	-0-	1401	1	16043	3	Y	753	745	1	27
						828	9							
10	18507 X	17497	-0-	-1010	-0-	1780	1	14827	3	Y	809	788	1	48
						890	9							
11	18360 X	17745	-0-	-615	-0-	1408	1	15329	3	Y	916	803	1	161
						1008	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 #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14460 X	9950	-0-	-4510	-0-	666	1	8896	3	Y	353	361	1	30
07	14942 X	10269	-0-	-4673	-0-	1030	1	8845	3	Y	358	345	1	43
08	14942 X	12968	-0-	-1974	-0-	872	1	11564	3	Y	484	514	1	13
09	14460 X	12480	-0-	-1980	-0-	962	1	11000	3	Y	471	465	1	19
10	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1220	1	10166	3	Y	506	493	1	32
11	12540 X	9538	-0-	-3002	-0-	760	1	8274	3	Y	458	407	1	83
						388	9							
						394	9							
						532	9							
						518	9							
						557	9							
						504	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
06	19710 X	7491	-0-	-12219	-0-	515	1	6887	3	Y	81	83	1	6
07	15872 X	7735	-0-	-8137	-0-	797	1	6847	3	Y	83	80	1	9
08	15190 X	13993	-0-	-1197	-0-	954	1	12648	3	Y	355	357	1	7
09	14520 X	13464	-0-	-1056	-0-	1052	1	12032	3	Y	345	340	1	12
*10	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1335	1	11121	3	Y	371	361	1	22
11	13530 X	12920	-0-	-610	-0-	1061	1	11551	3	Y	280	252	1	50
						89	9							
						91	9							
						391	9							
						380	9							
						408	9							
						308	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	647	1	8648	3	Y	353	361	1	30
07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1001	1	8599	3	Y	358	345	1	43
08	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	711	1	9418	3	Y	451	482	1	12
09	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	783	1	8960	3	Y	439	433	1	18
10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	994	1	8281	3	Y	472	460	1	30
11	9120 X	6831	-0-	-2289	-0-	545	1	5931	3	Y	323	292	1	61
						388	9							
						394	9							
						496	9							
						483	9							
						519	9							
						355	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542														
06	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	1764	1	23574	3	Y	597	611	1	50
07	26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	2728	1	23438	3	Y	605	583	1	72
08	21399 X	21399	-0-	-0-	-0-	1456	1	19305	3	Y	580	636	1	16
09	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	1605	1	18365	3	Y	565	558	1	23
10	20708 X	19679	-0-	-1029	-0-	2039	1	16972	3	Y	607	591	1	39
11	20040 X	19077	-0-	-963	-0-	1575	1	17147	3	Y	323	299	1	63
						657	9							
						666	9							
						638	9							
						622	9							
						668	9							
						355	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 #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		23760 X	21406	-0-	-2354	-0-	1436	1	19193	3	Y	706	724 1 57
07		24552 X	22091	-0-	-2461	-0-	2221	1	19083	3	Y	715	689 1 83
08		24552 X	20198	-0-	-4354	-0-	1367	1	18121	3	Y	645	713 1 15
09		23760 X	19437	-0-	-4323	-0-	1507	1	17239	3	Y	628	620 1 23
10		22165 X	18587	-0-	-3578	-0-	1913	1	15933	3	Y	674	657 1 40
11		21420 X	19216	-0-	-2204	-0-	1562	1	17002	3	Y	593	527 1 106
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618													
06		19620 X	17422	-0-	-2198	-0-	1196	1	15987	3	Y	217	222 1 18
07		20274 X	17987	-0-	-2287	-0-	1850	1	15895	3	Y	220	212 1 26
08		20274 X	13452	-0-	-6822	-0-	919	1	12179	3	Y	322	340 1 8
09		19620 X	12945	-0-	-6675	-0-	1013	1	11587	3	Y	314	310 1 12
10		18011 X	12365	-0-	-5646	-0-	1286	1	10708	3	Y	337	328 1 21
11		17430 X	15952	-0-	-1478	-0-	1287	1	14005	3	Y	600	516 1 105
-----													
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
06		16260 X	11151	-0-	-5109	-0-	745	1	9958	3	Y	407	423 1 34
07		16802 X	11507	-0-	-5295	-0-	1152	1	9901	3	Y	413	398 1 49
08		16802 X	13533	-0-	-3269	-0-	909	1	12056	3	Y	516	551 1 14
09		16260 X	13024	-0-	-3236	-0-	1002	1	11470	3	Y	502	495 1 21
10		13888 X	12465	-0-	-1423	-0-	1272	1	10600	3	Y	539	525 1 35
11		13110 X	10210	-0-	-2900	-0-	822	1	8944	3	Y	404	363 1 76
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 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 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
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		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	623	1	271	283	1	23		
							298	9						
07		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	962	1	274	265	1	32		
							301	9						
08		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	366	1	226	253	1	5		
							249	9						
09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	402	1	220	218	1	7		
							242	9						
10		5115 X	5043	-0-	-72	-0-	513	1	236	230	1	13		
							260	9						
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	463	1	130	120	1	23		
							143	9						
-----														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334														
06		35940 X	23547	-0-	-12393	-0-	1556	1	1086	1056	1	83		
							1195	9						
07		34937 X	24294	-0-	-10643	-0-	2407	1	1100	1055	1	128		
							1210	9						
08		33449 X	25105	-0-	-8344	-0-	1704	1	742	850	1	20		
							816	9						
09		32010 X	24156	-0-	-7854	-0-	1878	1	722	714	1	28		
							794	9						
10		25048 X	23095	-0-	-1953	-0-	2385	1	776	756	1	48		
							854	9						
11		24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	2006	1	593	532	1	109		
							652	9						
-----														
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
06		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	792	1	380	389	1	31		
							418	9						
07		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	1226	1	385	370	1	46		
							424	9						
08		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	798	1	516	548	1	14		
							568	9						
09		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	879	1	502	495	1	21		
							552	9						
10		12090 X	11011	-0-	-1079	-0-	1118	1	540	526	1	35		
							594	9						
11		11700 X	9628	-0-	-2072	-0-	776	1	365	331	1	69		
							402	9						
-----														
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
06		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	808	1	679	678	1	54		
							747	9						
07		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1249	1	688	661	1	81		
							757	9						
08		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	703	1	516	583	1	14		
							568	9						
09		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	775	1	502	496	1	20		
							552	9						
10		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	986	1	540	526	1	34		
							594	9						
11		9120 X	8658	-0-	-462	-0-	681	1	512	453	1	93		
							563	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 #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	1034	1	13819	3	Y	651	642 1 51
07	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	1599	1	13740	3	Y	660	634 1 77
08	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	1110	1	14719	3	Y	677	737 1 17
09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1224	1	14002	3	Y	659	650 1 26
10	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	1553	1	12941	3	Y	708	690 1 44
11	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	1252	1	13631	3	Y	323	304 1 63
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005												
06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	460	1	6141	3	Y	570	584 1 47
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	711	1	6106	3	Y	578	557 1 68
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	465	1	6164	3	Y	484	539 1 13
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	514	1	5863	3	Y	471	465 1 19
10	7068 X	6627	-0-	-441	-0-	651	1	5419	3	Y	506	493 1 32
11	6840 X	5095	-0-	-1745	-0-	389	1	4232	3	Y	431	384 1 79
-----												
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897												
06	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	1230	1	16439	3	Y	597	592 1 47
07	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1902	1	16344	3	Y	605	581 1 71
08	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	837	1	11095	3	Y	451	510 1 12
09	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	924	1	10555	3	Y	439	434 1 17
10	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	1172	1	9754	3	Y	472	460 1 29
11	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	699	1	7605	3	Y	156	153 1 32
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 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-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 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 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 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 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230												
06	26906 X	26906	-0-	-0-	-0-	1804	1	24116	3	Y	896 917 1	74
07	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	2791	1	23978	3	Y	908 875 1	107
08	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	1918	1	25419	3	Y	1161 1239 1	29
09	27538 X	27538	-0-	-0-	-0-	2113	1	24182	3	Y	1130 1114 1	45
10	27497 X	26369	-0-	-1128	-0-	2686	1	22348	3	Y	1214 1183 1	76
*11	26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	2184	1	23774	3	Y	901 811 1	166
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160												
06	355770 X	63871	-0-	-291899	-0-	61148	2	2723	9	N	2475 2416 1	183
07	367629 X	109292	-0-	-258337	-0-	104646	2	4646	9	N	4224 4159 1	248
08	367629 X	107886	-0-	-259743	-0-	102946	2	4940	9	N	4491 4638 1	101
09	355770 X	97553	-0-	-258217	-0-	92867	2	4686	9	N	4260 4058 1	303
10	125674 X	92675	-0-	-32999	-0-	87834	2	4841	9	N	4401 4459 1	245
11	105780 X	NO RPT	-0-	-105780	-0-					N	NO RPT	245
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365												
06	202410 X	77534	-0-	-124876	-0-	74178	2	3356	9	N	3051 2931 1	222
07	209157 X	86074	-0-	-123083	-0-	82498	2	3576	9	N	3251 3278 1	195
08	209157 X	84965	-0-	-124192	-0-	81075	2	3890	9	N	3536 3652 1	79
09	202410 X	77775	-0-	-124635	-0-	74038	2	3737	9	N	3397 3235 1	241
10	100812 X	74155	-0-	-26657	-0-	70280	2	3875	9	N	3523 3568 1	196
11	83310 X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					N	NO RPT	196

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292													
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	224820 X	101999	-0-	-122821	-0-	97571 2	4428 9	4428 9	N	4025	3855 1		293
07	232314 X	108510	-0-	-123804	-0-	104015 2	4495 9	4495 9	N	4086	4133 1		246
08	232314 X	100990	-0-	-131324	-0-	96381 2	4609 9	4609 9	N	4190	4342 1		94
09	224820 X	91448	-0-	-133372	-0-	87055 2	4393 9	4393 9	N	3994	3804 1		284
10	122481 X	86908	-0-	-35573	-0-	82367 2	4541 9	4541 9	N	4128	4182 1		230
11	105000 X	NO RPT	-0-	-105000	-0-				N	NO RPT			230

JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579													
06	206400 X	9690	-0-	-196710	-0-	9402 2	288 9	288 9	N	262	371 1		28
07	213280 X	69129	-0-	-144151	-0-	66098 2	3031 9	3031 9	N	2755	2627 1		156
08	213280 X	83255	-0-	-130025	-0-	79406 2	3849 9	3849 9	N	3499	3577 1		78
09	206400 X	81675	-0-	-124725	-0-	77746 2	3929 9	3929 9	N	3572	3397 1		253
10	138477 X	81679	-0-	-56798	-0-	77398 2	4281 9	4281 9	N	3892	3929 1		216
11	66900 X	NO RPT	-0-	-66900	-0-				N	NO RPT			216

XTO ENERGY INC. 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229													
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-

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900													
06	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	152 1	1342 2	1342 2	Y	-0-			-0-
						8 4							
07	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	109 1	1551 2	1551 2	Y	-0-			-0-
						5 4							
08	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	81 1	1506 2	1506 2	Y	-0-			-0-
						5 4							
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	77 1	1574 2	1574 2	Y	-0-			-0-
						4 4							
10	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	77 1	1524 2	1524 2	Y	-0-			-0-
						10 4							
11	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	70 1	1331 2	1331 2	Y	-0-			-0-
						12 4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390													
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	149 1	1308 2	1308 2	N	56	55 1		39
						7 4		62 9					
07	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	91 1	1291 2	1291 2	N	52	52 1		39
						4 4		57 9					
08	1953 N	1371	-0-	-582	-0-	66 1	1232 2	1232 2	N	63	64 1		38
						4 4		69 9					
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	79 1	1617 2	1617 2	N	63	63 1		38
						4 4		69 9					
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79 1	1568 2	1568 2	N	70	66 1		42
						10 4		77 9					
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	80 1	1520 2	1520 2	N	69	66 1		45
						14 4		76 9					

-----

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	263 1	2312 2	13 4	132 9	Y	120	118 1				84
07	3968 X	2808	-0-	-1160	-0-	177 1	2510 2	7 4	114 9	Y	104	107 1				81
08	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	155 1	2872 2	10 4	154 9	Y	140	135 1				86
09	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	161 1	3292 2	8 4	147 9	Y	134	138 1				82
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	167 1	3305 2	21 4	165 9	Y	150	142 1				90
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	181 1	3428 2	31 4	163 9	Y	148	141 1				97

-----

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2			Y	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2			Y	3	1 1				2
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2			Y	3	4 1				1
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	42 2			Y	-0-	1 1				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2			Y	1					1

-----

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	181 1	1592 2			Y	196	193 1				138
07	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	126 1	1787 2			Y	184	184 1				138
08	2387 N	2165	-0-	-222	-0-	98 1	1810 2			Y	228	225 1				141
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	91 1	1872 2			Y	219	226 1				134
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	95 1	1885 2			Y	245	232 1				147
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	12 4	270 9			Y	242	231 1				158

-----

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

06	4800 X	3705	-0-	-1095	-0-	376 1	3310 2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3791	-0-	-704	-0-	249 1	3532 2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3925	-0-	-570	-0-	200 1	3712 2			Y	-0-					-0-
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	201 1	4128 2			Y	-0-					-0-
10	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	207 1	4087 2			Y	-0-					-0-
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	207 1	3924 2			Y	-0-					-0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	178 1	1570 2	2287 4	41 9	Y	37	36	1			26
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	119 1	1693 2	1188 4	39 9	Y	35	35	1			26
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	94 1	1750 2	598 4	46 9	Y	42	42	1			26
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	88 1	1811 2	4 4	46 9	Y	42	43	1			25
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	92 1	1829 2	605 4	52 9	Y	47	44	1			28
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	94 1	1772 2	82 4	50 9	Y	45	43	1			30

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

06	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	102 1	898 2	5 4	20 9	Y	18	18	1			13
07	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	71 1	1006 2	3 4	19 9	Y	17	17	1			13
08	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	54 1	992 2	4 4	23 9	Y	21	21	1			13
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1009 2	2 4	23 9	Y	21	21	1			13
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	50 1	995 2	6 4	25 9	Y	23	22	1			14
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	976 2	9 4	25 9	Y	23	22	1			15

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	99 1	876 2	54 4	1 9	Y	1	1	1			1
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73 1	1033 2	28 4	1 9	Y	1	1	1			1
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	892 2	16 4	1 9	Y	1	1	1			1
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1060 2	2 4	1 9	Y	1	1	1			1
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	58 1	1150 2	17 4		Y	-0-	1	1			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52 1	986 2	10 4	2 9	Y	2	1	1			1

-----																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		79 1	697 2		Y	14	16	1		11
								877 4	15 9							
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		59 1	831 2		Y	17	16	1		12
								594 4	19 9							
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		41 1	761 2		Y	22	21	1		13
								298 4	24 9							
09		1020 N	842	-0-	-178	-0-		38 1	780 2		Y	20	21	1		12
								2 4	22 9							
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		62 1	1222 2		Y	23	21	1		14
								305 4	25 9							
11		1020 N	1013	-0-	-7	-0-		48 1	899 2		Y	23	22	1		15
								41 4	25 9							
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250																
06		2670 N	2338	-0-	-332	-0-		232 1	2047 2		Y	43	42	1		30
								12 4	47 9							
07		2914 N	2415	-0-	-499	-0-		156 1	2209 2		Y	40	40	1		30
								6 4	44 9							
08		2883 N	2137	-0-	-746	-0-		106 1	1969 2		Y	50	49	1		31
								7 4	55 9							
09		2340 N	1980	-0-	-360	-0-		90 1	1834 2		Y	47	49	1		29
								4 4	52 9							
10		2418 N	1999	-0-	-419	-0-		93 1	1835 2		Y	54	51	1		32
								12 4	59 9							
11		2070 N	2020	-0-	-50	-0-		98 1	1851 2		Y	49	50	1		31
								17 4	54 9							
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350																
06		1770 N	1530	-0-	-240	-0-		152 1	1336 2		Y	31	30	1		22
								8 4	34 9							
07		1922 N	1688	-0-	-234	-0-		109 1	1542 2		Y	29	29	1		22
								5 4	32 9							
08		1891 N	1673	-0-	-218	-0-		83 1	1545 2		Y	35	35	1		22
								6 4	39 9							
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		76 1	1554 2		Y	35	36	1		21
								4 4	39 9							
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		83 1	1633 2		Y	38	36	1		23
								10 4	42 9							
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		86 1	1625 2		Y	38	36	1		25
								15 4	42 9							
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250																
06		1680 N	1497	-0-	-183	-0-		150 1	1318 2		Y	20	20	1		14
								7 4	22 9							
07		1767 N	1603	-0-	-164	-0-		104 1	1474 2		Y	19	19	1		14
								4 4	21 9							
08		1798 N	1543	-0-	-255	-0-		77 1	1436 2		Y	23	23	1		14
								5 4	25 9							
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		73 1	1486 2		Y	23	23	1		14
								3 4	25 9							
10		1612 N	1528	-0-	-84	-0-		72 1	1426 2		Y	19	21	1		12
								9 4	21 9							
11		1500 N	1495	-0-	-5	-0-		73 1	1381 2		Y	25	21	1		16
								13 4	28 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) 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	2490 N	2240	-0-	-250	-0-	222 1	1959 2	11 4	48 9	Y	44	44 1			31
07	2666 N	2320	-0-	-346	-0-	149 1	2119 2	6 4	46 9	Y	42	42 1			31
08	2697 N	2281	-0-	-416	-0-	113 1	2103 2	8 4	57 9	Y	52	51 1			32
09	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	101 1	2061 2	5 4	56 9	Y	51	52 1			31
10	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	104 1	2059 2	13 4	61 9	Y	55	53 1			33
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	109 1	2067 2	19 4	62 9	Y	56	53 1			36
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
06	3090 X	2898	-0-	-192	-0-	285 1	2511 2	14 4	88 9	Y	80	78 1			56
07	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	183 1	2595 2	8 4	81 9	Y	74	74 1			56
08	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	142 1	2634 2	9 4	101 9	Y	92	91 1			57
09	3210 X	2926	-0-	-284	-0-	131 1	2692 2	6 4	97 9	Y	88	91 1			54
10	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	137 1	2705 2	17 4	109 9	Y	99	94 1			59
11	2910 X	2867	-0-	-43	-0-	137 1	2598 2	24 4	108 9	Y	98	93 1			64
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
06	2430 N	2142	-0-	-288	-0-	207 1	1823 2	10 4	102 9	Y	93	91 1			65
07	2666 N	2304	-0-	-362	-0-	145 1	2058 2	6 4	95 9	Y	86	86 1			65
08	2666 N	2249	-0-	-417	-0-	109 1	2015 2	7 4	118 9	Y	107	106 1			66
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	94 1	1926 2	5 4	113 9	Y	103	106 1			63
10	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	92 1	1816 2	11 4	127 9	Y	115	109 1			69
11	2190 N	1954	-0-	-236	-0-	91 1	1722 2	16 4	125 9	Y	114	109 1			74
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
06	960 N	799	-0-	-161	-0-	81 1	714 2	4 4		Y	-0-				-0-
07	992 N	730	-0-	-262	-0-	48 1	680 2	2 4		Y	-0-				-0-
08	961 N	593	-0-	-368	-0-	30 1	561 2	2 4		Y	-0-				-0-
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	37 1	757 2	2 4		Y	-0-				-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	712 2	4 4		Y	-0-				-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	731 2	7 4		Y	-0-				-0-

-----														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	263 1	2320 2	13 4	20 9	Y	18	18 1		13
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	211 1	2992 2	9 4	19 9	Y	17	17 1		13
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	175 1	3243 2	12 4	23 9	Y	21	21 1		13
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	153 1	3126 2	7 4	23 9	Y	21	21 1		13
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 1	2989 2	19 4	25 9	Y	23	22 1		14
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	153 1	2901 2	26 4	25 9	Y	23	22 1		15
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	217 1	1907 2	11 4	1 9	Y	1	1 1		1
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	155 1	2205 2	6 4	1 9	Y	1	1 1		1
08	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	118 1	2184 2	8 4	2 9	Y	2	2 1		1
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	106 1	2164 2	5 4	2 9	Y	2	2 1		1
10	2356 N	2017	-0-	-339	-0-	96 1	1907 2	12 4	2 9	Y	2	2 1		1
11	2250 N	1950	-0-	-300	-0-	97 1	1834 2	17 4	2 9	Y	2	2 1		1
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
06	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	138 1	1216 2	7 4	14 9	Y	13	13 1		9
07	1829 N	1260	-0-	-569	-0-	82 1	1162 2	3 4	13 9	Y	12	12 1		9
08	1736 N	1088	-0-	-648	-0-	55 1	1014 2	4 4	15 9	Y	14	14 1		9
09	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	57 1	1165 2	3 4	17 9	Y	15	15 1		9
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65 1	1283 2	8 4	18 9	Y	16	15 1		10
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59 1	1123 2	10 4	18 9	Y	16	15 1		11
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
06	2250 N	2002	-0-	-248	-0-	193 1	1697 2	10 4	102 9	Y	93	91 1		65
07	2418 N	2123	-0-	-295	-0-	133 1	1888 2	6 4	96 9	Y	87	87 1		65
08	2387 N	2044	-0-	-343	-0-	98 1	1821 2	7 4	118 9	Y	107	106 1		66
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	94 1	1931 2	5 4	113 9	Y	103	106 1		63
10	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	94 1	1856 2	12 4	127 9	Y	115	109 1		69
11	1980 N	1757	-0-	-223	-0-	81 1	1537 2	14 4	125 9	Y	114	109 1		74

-----												
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	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	170 1	1499 2	N	14	14 1	10	
						8 4	15 9					
07	1488 N	1109	-0-	-379	-0-	72 1	1020 2	N	13	13 1	10	
						3 4	14 9					
08	1581 N	1016	-0-	-565	-0-	51 1	943 2	N	17	17 1	10	
						3 4	19 9					
09	1530 N	1009	-0-	-521	-0-	46 1	942 2	N	17	17 1	10	
						2 4	19 9					
10	1116 N	946	-0-	-170	-0-	45 1	881 2	N	13	15 1	8	
						6 4	14 9					
11	990 N	903	-0-	-87	-0-	44 1	831 2	N	18	15 1	11	
						8 4	20 9					
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	9654	PERF.10400 - 16050
06	960 N	698	-0-	-262	-0-	69 1	606 2	N	18	18 1	13	
						3 4	20 9					
07	961 N	687	-0-	-274	-0-	44 1	622 2	N	17	17 1	13	
						2 4	19 9					
08	961 N	655	-0-	-306	-0-	32 1	598 2	N	21	21 1	13	
						2 4	23 9					
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	30 1	609 2	N	21	21 1	13	
						1 4	23 9					
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	30 1	584 2	N	23	22 1	14	
						4 4	25 9					
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	28 1	537 2	N	23	22 1	15	
						5 4	25 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	600 N	434	-0-	-166	-0-	426 2	8 9	Y	7	7 1	-0-	
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	477 2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	473 2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	442 2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	429 2	8 9	Y	7	5 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	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			
WELL #:		3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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						
WELL #:		1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924						
06	2790	2522	-0-	-268	-0-	2368	2	154	9	N	140	151	1	134
07	2883	2482	-0-	-401	-0-	2289	2	193	9	N	175	288	1	21
08	2635 #	2495	-0-	-140	-0-	2395	2	100	9	N	91			112
09	2580 #	1280	-0-	-1300	-0-	1214	2	66	9	N	60	145	1	27
*10	2573 #	1475	-0-	-1098	-0-	1343	2	132	9	N	120			147
*11	2400 N	17	-0-	-2383	-0-	17	2			N	-0-			147

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

GLENN MARTIN (1100) PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY		35311 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WELL #:		1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027			
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
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	1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		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	1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	M	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 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----										
BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		55
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3	Y	-0-		55
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3	Y	-0-		55
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 3	Y	-0-		55
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-		55
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-		55
-----										
BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		27
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	Y	-0-		27
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	Y	-0-		27
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	Y	-0-		27
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		27
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		27
-----										
BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		27
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	Y	-0-		27
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	Y	-0-		27
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	Y	-0-		27
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		27
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		27
-----										
BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-		28
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	Y	-0-		28
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	Y	-0-		28
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3	Y	-0-		28
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		28
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 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 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	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-	14
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	14
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-	14
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-	14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	14
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	14
-----										
BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4790 - 4926	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	10
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-	10
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-	10
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	10
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	10
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	10
-----										
BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5256 - 5328	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	22
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-	22
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-	22
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		Y	-0-	22
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	22
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	22
-----										
BRASK		WELL #:	15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4619 - 7678	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	28
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-	28
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y	-0-	28
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3		Y	-0-	28
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	28
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	28
-----										
BRASK "A"		WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4760 - 4895	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	15
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-	15
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-	15
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-	15
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	15
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	15
-----										
BRASK "A"		WELL #:	7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5113 - 5393	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		Y	-0-	13
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	13
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		Y	-0-	13
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		Y	-0-	13
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	13
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3574 X	3574	-0-	-0-	140 1	3434 3	N	-0-		50
07		4395 X	4395	-0-	-0-	144 1	4251 3	N	-0-		50
08		3756 X	3756	-0-	-0-	128 1	3628 3	N	-0-		50
09		3000 X	2798	-0-	-202	148 1	2650 3	N	-0-		50
10		3730 X	3730	-0-	-0-	261 1	3469 3	N	-0-		50
11		3000 X	2753	-0-	-247	171 1	2582 3	N	-0-		50
-----											
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
06		3000 N	2756	-0-	-244	5441 169 1	2587 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3069	-0-	-31	5410 171 1	2898 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2071	-0-	-1029	4381 160 1	1911 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	1432	-0-	-1568	2813 94 1	1338 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	1686	-0-	-1414	1399 253 1	1433 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	1879	-0-	-1121	278 128 1	1751 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582
06		960 N	830	-0-	-130	3 1	827 3	N	-0-		-0-
07		992 N	713	-0-	-279	3 1	710 3	N	-0-		-0-
08		868 N	511	-0-	-357	511 3		N	-0-		-0-
09		891 N	891	-0-	-0-	4 1	887 3	N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	3 1	865 3	N	-0-		-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	3 1	624 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545
06		849 N	849	-0-	-0-	3 1	846 3	N	-0-		-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	3 1	713 3	N	-0-		-0-
08		806 N	604	-0-	-202	604 3		N	-0-		-0-
09		840 N	801	-0-	-39	3 1	798 3	N	-0-		-0-
10		832 N	832	-0-	-0-	3 1	829 3	N	-0-		-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	3 1	700 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342
06		1170 N	787	-0-	-383	3 1	784 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	890	-0-	-319	3 1	887 3	N	-0-		-0-
08		1340 N	1340	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	5 1	1154 3	N	-0-		-0-
10		899 N	874	-0-	-25	3 1	871 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	722	-0-	-448	3 1	719 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-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-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		1377 N	1377	-0-	-0-	5 1	1372 3	N	-0-		-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	5 1	1272 3	N	-0-		-0-
08		1209 N	642	-0-	-567	642 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	822	-0-	-348	4 1	818 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1201	-0-	-8	4 1	1197 3	N	-0-		-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	4 1	922 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505																
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	5	1	1443	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	942	-0-	-484	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	5	1	1372	3	N	-0-					-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	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	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	4	1	904	3	N	-0-					-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	746	-0-	-364	-0-	3	1	743	3	N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496																
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	N	-0-					-0-
08	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	963	-0-	-57	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	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	923	-0-	-247	-0-	3	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	720	-0-	-489	-0-	3	1	717	3	N	-0-					-0-
08	961 N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	3	N	-0-					-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1213	3	N	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427																
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	N	-0-					-0-
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	3	1	882	3	N	-0-					-0-
08	961 N	664	-0-	-297	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	N	-0-					-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	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	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	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		5	1	1577	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1291	-0-	-104	-0-		5	1	1286	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	680	-0-	-653	-0-		680	3			N	-0-			-0-
09	1560 N	292	-0-	-1268	-0-		5	1	287	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1191	-0-	-111	-0-		4	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		4	1	1014	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280		
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-		1	1	312	3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		1	1	255	3	N	-0-			-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-		86	3			N	-0-			-0-
09	210 N	146	-0-	-64	-0-		1	1	145	3	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		1	1	246	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		1	1	154	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190	-	5250		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-		3	1	844	3	N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-		2	1	662	3	N	-0-			-0-
08	589 N	195	-0-	-394	-0-		195	3			N	-0-			-0-
09	570 N	288	-0-	-282	-0-		1	1	287	3	N	-0-			-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-		2	1	445	3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		2	1	407	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270	-	5300		
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-		3	1	856	3	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-		3	1	679	3	N	-0-			-0-
08	589 N	391	-0-	-198	-0-		391	3			N	-0-			-0-
09	570 N	525	-0-	-45	-0-		2	1	523	3	N	-0-			-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-		2	1	418	3	N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-		1	1	349	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220	-	5260		
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		4	1	1033	3	N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		4	1	1079	3	N	-0-			-0-
08	961 N	661	-0-	-300	-0-		661	3			N	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		5	1	1065	3	N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		4	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-		4	1	870	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399	-	5632		
06	390 N	279	-0-	-111	-0-		1	1	278	3	N	-0-			-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-		1	1	218	3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-			-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-		1	1	225	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		1	1	216	3	N	-0-			-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-		1	1	188	3	N	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	150	-0-	-330	-0-	20 1	130 3	Y	-0-		-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	108 1	383 3	Y	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	97 1	311 3	Y	-0-		-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	138 1	285 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	336	-0-	-160	-0-	102 1	234 3	Y	-0-		-0-
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	115 1	271 3	Y	-0-		-0-
-----												
GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373	
06		300 N	146	-0-	-154	-0-	19 1	127 3	Y	-0-		-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	86 1	305 3	Y	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	61 1	197 3	Y	-0-		-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	74 1	155 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	89 1	202 3	Y	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	103 1	242 3	Y	-0-		-0-
-----												
GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 3	Y	-0-		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	27 1	94 3	Y	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	53 1	169 3	Y	-0-		-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	67 1	139 3	Y	-0-		-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	102 1	232 3	Y	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	111 1	262 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		150 N	36	-0-	-114	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	5 1	45 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	9 1	65 3	Y	-0-		-0-
-----												
GATES, A. E. -A-		WELL #:	5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A	
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	36 1	76 3	Y	-0-		-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	15 1	33 3	Y	-0-		-0-
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	36 1	527 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	49 1	553 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	57 1	529 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	60 1	460 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57 1	565 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	95 1	658 3	Y	-0-	-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-	-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-
-----											
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652	COMPL. DATE 03/05/1977	TOTAL DEPTH 5686	PERF. N/A				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	26 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27 1	85 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	33 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	32 1	72 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	26 1	63 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 5662	PERF. N/A				
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51 1	181 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	54 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	73 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	71 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 5275	-	5443		
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	Y	-0-	-0-	5
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 3	Y	-0-	-0-	5
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	Y	-0-	-0-	5
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46 1	357 3	Y	-0-	-0-	5
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	328 3	Y	-0-	-0-	5
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	53 1	367 3	Y	-0-	-0-	5
-----											
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A				
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	9 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	6 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A				
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4864 - 4964				
M	O	GAS	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-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
-----																
GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	21	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	54	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-					-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	19	1	44	3	N	-0-					-0-
11	161 X	23	-0-	-138	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
-----																
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495				
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	56	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	3	N	-0-					-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	889	3	N	-0-					-0-
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	70	1	535	3	N	-0-					-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	3	N	-0-					-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	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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	3	N	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	N	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	959	3	N	-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	962	3	N	-0-
10	961 N	949	-0-	-12	-0-	87	1	862	3	N	-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	135	1	941	3	N	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	N	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	N	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	3	N	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	3	N	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	3	N	-0-
-----											
PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406		
06	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	96	1	1397	3	N	-0-
07	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	81	1	925	3	N	-0-
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	143	1	1333	3	N	-0-
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	158	1	1212	3	N	-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	136	1	1343	3	N	-0-
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	176	1	1224	3	N	-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-
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 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539		
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	73	1	1060	3	N	-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1034	3	N	-0-
08	1085 N	944	-0-	-141	-0-	91	1	853	3	N	-0-
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	123	1	945	3	N	-0-
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-	91	1	907	3	N	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	3	N	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43	1	629	3	N	-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	63	1	713	3	N	-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	N	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	N	-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	3	N	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	106	1	741	3	N	-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	35	1	510	3	N	-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	N	-0-
08	682 N	414	-0-	-268	-0-	40	1	374	3	N	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	N	-0-
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	42	1	416	3	N	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	51	1	358	3	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-				-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-				-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-				-0-
-----																
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155							
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	16	1	34	3	N	-0-				-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-				-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-				-0-
-----																
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279							
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	N	-0-				-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	3	N	-0-				-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-				-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	72	1	149	3	N	-0-				-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	18	1	41	3	N	-0-				-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	18	1	42	3	N	-0-				-0-
-----																
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400							
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-				-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-				-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-				-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	17	1	34	3	N	-0-				-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	14	1	32	3	N	-0-				-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-				-0-
-----																
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379							
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	N	-0-				-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	N	-0-				-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	3	N	-0-				-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-				-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	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	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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		5	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	35	3	Y	-0-			-0-
-----																
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483							
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1333	3	N	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	1383	3	N	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	1291	3	N	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	1235	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	1323	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1233	3	N	-0-			-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108							
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	7	3	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
-----																
GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208							
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		41	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-
-----																
PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	67	3	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	51	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-			-0-
-----																
GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	-0-		13	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	-0-		24	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	192	-0-	192	-0-	-0-		62	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	936	-0-	936	-0-	-0-		1286	285	651	3	Y	-0-			-0-
11	1926 X	640	-0-	-1286	-0-	-0-		190	1	450	3	Y	-0-			-0-
-----																
GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398							
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1107	3	N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	1207	3	N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1109	3	N	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	1088	3	N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1114	3	N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	1074	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5058 - 5152				
M	O	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	180 N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	3	N	-0-			-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	3	1	152	3	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-			-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5328 - 5564				
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	N	-0-			-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	3	N	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	45	1	342	3	N	-0-			-0-
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	27	1	272	3	N	-0-			-0-
11	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5254 - 5370				
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5540 - 5560				
06	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	94	1	1365	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	120	1	1362	3	N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	149	1	1390	3	N	-0-			-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	175	1	1348	3	N	-0-			-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	180	1	1252	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506				
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-
-----														
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458				
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	14	1	200	3	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	90	1	1305	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	116	1	1318	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	128	1	1193	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1298	-0-	-112	-0-	149	1	1149	3	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1316	3	N	-0-			-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	186	1	1298	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	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	AMT CODE	BALANCE	
06	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	86 1	1254 3	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	116 1	1318 3	N	-0-	-0-	
08	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	126 1	1178 3	N	-0-	-0-	
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	185 1	1426 3	N	-0-	-0-	
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155 1	1535 3	N	-0-	-0-	
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	214 1	1492 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	N	-0-	13	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	N	-0-	13	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27 1	252 3	N	-0-	13	
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	29 1	223 3	N	-0-	13	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	23 1	230 3	N	-0-	13	
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	31 1	213 3	N	-0-	13	
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 3	N	-0-	-0-	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	9 1	84 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	9 1	69 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	7 1	71 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	23	-0-	23	23	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	27	-0-	27	50	3 1	24 3	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	65	-0-	65	115	8 1	57 3	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	743	-0-	743	858	68 1	675 3	N	-0-	-0-	
11	902 X	44	-0-	-858	-0-	6 1	38 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540		
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 1	292 3	N	-0-	-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3	N	-0-	-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	14 1	105 3	N	-0-	-0-	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35 1	352 3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	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	735	-0-	-75	-0-	47 1	688 3	N	-0-	-0-	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	73 1	834 3	N	-0-	-0-	
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	80 1	747 3	N	-0-	-0-	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	95 1	726 3	N	-0-	-0-	
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	74 1	734 3	N	-0-	-0-	
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	102 1	707 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 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	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60 1	863 3	N	-0-	-0-	
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	82 1	935 3	N	-0-	-0-	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	100 1	937 3	N	-0-	-0-	
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	86 1	665 3	N	-0-	-0-	
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	102 1	1010 3	N	-0-	-0-	
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	141 1	984 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73 1	1062 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	87 1	994 3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	100 1	935 3	N	-0-	-0-	
09	1080 N	873	-0-	-207	-0-	100 1	773 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	930	-0-	-155	-0-	85 1	845 3	N	-0-	-0-	
11	990 N	892	-0-	-98	-0-	112 1	780 3	N	-0-	-0-	
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36 1	354 3	N	-0-	-0-	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	43 1	301 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 3	N	-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-	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	Y	-0-	-0-	
07	682 N	356	-0-	-326	-0-	29 1	327 3	Y	-0-	-0-	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	103 1	961 3	Y	-0-	-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36 1	275 3	Y	-0-	-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40 1	395 3	Y	-0-	-0-	
11	750 N	357	-0-	-393	-0-	45 1	312 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	7 1	86 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1	77 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	8 1	59 3	N	-0-	-0-	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	N	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22 1	153 3	N	-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	BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5498 - 5524					
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-	37	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5300 - 5415					
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532					
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697					
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	145	-0-	-134	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367					
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-	59	1	554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	-0-	65	1	501	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	-0-	56	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454					
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-	-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
		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	20	-0-	20	20		7	1	13	3	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	5	-0-	5	25		1	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	5	-0-	5	30		1	1	4	3	N	-0-			-0-
-----															
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		3	1	21	3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		14	1	48	3	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		12	1	38	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		44	1	91	3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		38	1	86	3	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		26	1	63	3	N	-0-			-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-			-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-		1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-		1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		2	1	10	3	N	-0-			-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586						
06	270 N	128	-0-	-142	-0-		8	1	120	3	N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-		22	1	254	3	N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-		53	1	494	3	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		24	1	184	3	N	-0-			-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-		18	1	179	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		45	1	316	3	N	-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-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		4	1	23	3	N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-		2	1	8	3	N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-		2	1	8	3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		29	1	61	3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		17	1	38	3	N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		8	1	18	3	N	-0-			-0-
-----															
GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386						
06	14B DENY	3	-0-	3	308		3	3			N	-0-			-0-
07	308 X	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-			-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		3	1	7	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-		2	1	3	3	N	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498						
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243						
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244						
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	28	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	26	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

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)	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		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	14 1	1 3	Y	-0-		-0-
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
10		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 1		Y	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
-----												
GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324
06		360 N	178	-0-	-182	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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		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 #:		10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 "N" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3	Y	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 3	Y	-0-		-0-
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	9 1	101 3	Y	-0-		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	27	-0-	27	27	6 1	21 3	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	140	-0-	140	167	33 1	107 3	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	112	-0-	112	279	36 1	76 3	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	285	-0-	285	564	87 1	198 3	Y	-0-		-0-
11		1212 X	648	-0-	-564	-0-	193 1	455 3	Y	-0-		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9 1	397 3	Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-				-0-
10	217 N	49	-0-	-168	-0-	49 3		Y	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
-----													
GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158				
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	223 1	1471 3	Y	-0-				-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	422 1	1497 3	Y	-0-				-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	421 1	1358 3	Y	-0-				-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	572 1	1185 3	Y	-0-				-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	411 1	940 3	Y	-0-				-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	397 1	939 3	Y	-0-				-0-
-----													
GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236				
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	20 1	251 3	N	-0-				-0-
07	713 N	45	-0-	-668	-0-	45 1		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33 1	322 3	N	-0-				-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				-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-				-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 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-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	11 1	14 3	N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				-0-
-----													
GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215				
06	780 N	580	-0-	-200	-0-	76 1	504 3	Y	-0-				-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	184 1	652 3	Y	-0-				-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	215 1	694 3	Y	-0-				-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	321 1	665 3	Y	-0-				-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	278 1	634 3	Y	-0-				-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	263 1	623 3	Y	-0-				-0-
-----													
GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523				
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-				13
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	17 1	22 3	N	-0-				13
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-				13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				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 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	16	-0-	16	16	4	1	12	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	83	16	1	51	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	41	-0-	41	124	13	1	28	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	465	-0-	465	589	141	1	324	3	Y	-0-				-0-
11	661 X	72	-0-	-589	-0-	21	1	51	3	Y	-0-				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	6	1	12	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	27	3	1	6	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	38	3	1	8	3	Y	-0-				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	20	3	1	7	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	25	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
11	31 X	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	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-	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-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500						
06	2040 N	1844	-0-	-196	-0-	243	1	1601	3	N	-0-				-0-
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	408	1	1444	3	N	-0-				-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	N	-0-				-0-
09	1830 N	1685	-0-	-145	-0-	548	1	1137	3	N	-0-				-0-
10	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	503	1	1149	3	N	-0-				-0-
11	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	484	1	1145	3	N	-0-				-0-
-----															
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227						
06	1260 N	453	-0-	-807	-0-	5	1	448	3	N	-0-				15
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				15
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				15
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-				15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				15
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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)	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		990 N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	3	N	-0-	-0-	
07		1023 N	418	-0-	-605	-0-	9	1	409	3	N	-0-	-0-	
08		868 N	537	-0-	-331	-0-	43	1	494	3	N	-0-	-0-	
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	3	N	-0-	-0-	
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	-0-	
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	-0-	

GATES "N" TR4		WELL #:		11H	RRCID ->	289019	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	6052 - 9879			
06		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	350	1	5199	3	N	56	56	1	1
							62	9							
07		6603 X	6442	-0-	-161	-0-	508	1	5864	3	N	64	64	1	1
							70	9							
08		6603 X	4948	-0-	-1655	-0-	467	1	4420	3	N	55	55	1	1
							61	9							
09		6390 X	3533	-0-	-2857	-0-	399	1	3091	3	N	39	39	1	1
							43	9							
10		6448 X	3999	-0-	-2449	-0-	356	1	3588	3	N	50	50	1	1
							55	9							
11		6240 X	3614	-0-	-2626	-0-	439	1	3128	3	N	43	43	1	1
							47	9							

GATES "N" TR4		WELL #:		12H	RRCID ->	289021	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5944 - 10153			
06		7380 X	7365	-0-	-15	-0-	456	1	6766	3	N	130	130	1	-0-
							143	9							
07		7688 X	7563	-0-	-125	-0-	592	1	6832	3	N	126	125	1	1
							139	9							
08		7688 X	7577	-0-	-111	-0-	709	1	6706	3	N	147	148	1	-0-
							162	9							
09		7440 X	6954	-0-	-486	-0-	778	1	6027	3	N	135	135	1	-0-
							149	9							
10		7626 X	7132	-0-	-494	-0-	629	1	6337	3	N	151	150	1	1
							166	9							
11		7380 X	6646	-0-	-734	-0-	802	1	5711	3	N	121	120	1	2
							133	9							

GATES "N" TR4		WELL #:		500H	RRCID ->	289022	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6220 - 9171			
06		2970 X	2362	-0-	-608	-0-	145	1	2150	3	N	61	61	1	1
							67	9							
07		3007 X	2759	-0-	-248	-0-	213	1	2460	3	N	78	78	1	1
							86	9							
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	272	1	2575	3	N	148	149	1	-0-
							163	9							
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	326	1	2530	3	N	85	85	1	-0-
							94	9							
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	264	1	2659	3	N	86	86	1	-0-
							95	9							
11		2910 X	1732	-0-	-1178	-0-	207	1	1470	3	N	50	49	1	1
							55	9							

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS 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	3150 X	2760	-0-	-390	-0-	174	1	2575	3	N	10	10	1	-0-
07	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	219	1	2525	3	N	8	7	1	1
08	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	271	1	2562	3	N	9	10	1	-0-
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	303	1	2345	3	N	22	21	1	1
10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	239	1	2406	3	N	24	24	1	1
11	2760 X	2527	-0-	-233	-0-	308	1	2195	3	N	22	22	1	1

-----  
 GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

06	8640 X	8605	-0-	-35	-0-	541	1	8024	3	Y	36	36	1	-0-
07	8742 X	8689	-0-	-53	-0-	689	1	7955	3	Y	41	40	1	1
08	8742 X	7962	-0-	-780	-0-	756	1	7159	3	Y	43	44	1	-0-
09	8610 X	7928	-0-	-682	-0-	901	1	6984	3	Y	39	39	1	-0-
10	8897 X	8003	-0-	-894	-0-	719	1	7240	3	Y	40	40	1	-0-
11	8610 X	7109	-0-	-1501	-0-	871	1	6201	3	Y	34	33	1	1

-----  
 GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

06	2310 X	731	-0-	-1579	-0-	45	1	672	3	Y	13	13	1	-0-
07	2387 X	24	-0-	-2363	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	3658 X	31	-0-	-3627	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	3540 X	29	-0-	-3511	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	3658 X	30	-0-	-3628	-0-	3	1	26	3	Y	1	1	1	-0-
11	720 X	30	-0-	-690	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-

-----  
 GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	232	1	3447	3	Y	116	116	1	1
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	301	1	3477	3	Y	107	107	1	1
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	349	1	3305	3	Y	151	152	1	-0-
09	3810 X	3437	-0-	-373	-0-	379	1	2939	3	Y	108	108	1	-0-
10	3937 X	3220	-0-	-717	-0-	280	1	2819	3	Y	110	110	1	-0-
11	3810 X	2959	-0-	-851	-0-	354	1	2524	3	Y	74	74	1	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3450 X	1769	-0-	-1681	-0-	111	1	1643	3	Y	14	14	1		-0-
07	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	1742	3	Y	33	33	1		-0-
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	3	Y	14	14	1		-0-
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	204	1	1579	3	Y	18	18	1		-0-
10	1922 X	1795	-0-	-127	-0-	161	1	1621	3	Y	12	12	1		-0-
11	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	193	1	1377	3	Y	5	5	1		-0-
-----															
GATES "N" TR4		WELL #: 502H		RRCID -> 289774		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5985 - 10106					
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	535	1	7935	3	Y	214	213	1		1
07	10323 X	8799	-0-	-1524	-0-	686	1	7911	3	Y	184	182	1		3
08	10323 X	7816	-0-	-2507	-0-	732	1	6931	3	Y	139	141	1		1
09	9990 X	7065	-0-	-2925	-0-	790	1	6119	3	Y	142	141	1		2
10	8990 X	7258	-0-	-1732	-0-	635	1	6393	3	Y	209	209	1		2
11	8700 X	5295	-0-	-3405	-0-	643	1	4580	3	Y	65	65	1		2
-----															
GATES "N" TR4		WELL #: 503H		RRCID -> 289775		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6074 - 10078					
06	4200 X	2855	-0-	-1345	-0-	173	1	2566	3	Y	105	106	1		-0-
07	5456 X	2316	-0-	-3140	-0-	177	1	2036	3	Y	94	94	1		-0-
08	5456 X	2556	-0-	-2900	-0-	226	1	2143	3	Y	170	169	1		1
09	5280 X	2430	-0-	-2850	-0-	246	1	1909	3	Y	250	249	1		2
10	2945 X	2216	-0-	-729	-0-	180	1	1814	3	Y	202	202	1		2
11	2850 X	2389	-0-	-461	-0-	285	1	2029	3	Y	68	68	1		2
-----															
GATES "N" TR4		WELL #: 9H		RRCID -> 290337		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5902 - 8963					
06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	450	1	6670	3	Y	273	273	1		2
07	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	606	1	6996	3	Y	260	258	1		4
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	724	1	6854	3	Y	258	260	1		2
09	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	1056	1	8184	3	Y	187	187	1		2
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	729	1	7346	3	Y	250	250	1		2
11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	941	1	6697	3	Y	209	207	1		4



OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR4		WELL #: 7H		RRCID -> 290338		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 6056 - 7047						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-			394	1	5851	3	Y	232	232	1	-0-
								255	9							
07	6944 X	5819	-0-	-1125	-0-			447	1	5157	3	Y	195	193	1	2
								215	9							
08	6944 X	4860	-0-	-2084	-0-			446	1	4221	3	Y	175	177	1	-0-
								193	9							
09	6720 X	5198	-0-	-1522	-0-			570	1	4420	3	Y	189	189	1	-0-
								208	9							
10	6541 X	3273	-0-	-3268	-0-			277	1	2790	3	Y	187	187	1	-0-
								206	9							
11	6330 X	4651	-0-	-1679	-0-			541	1	3855	3	Y	232	229	1	3
								255	9							

GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 6105 - 7031						
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-			192	1	2846	3	Y	24	24	1	1
								26	9							
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-			222	1	2561	3	Y	13	13	1	1
								14	9							
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-			280	1	2645	3	Y	20	20	1	1
								22	9							
09	2610 X	2383	-0-	-227	-0-			269	1	2084	3	Y	27	27	1	1
								30	9							
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			245	1	2466	3	Y	93	92	1	2
								102	9							
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-			334	1	2377	3	Y	13	14	1	1
								14	9							

MONTERREY PETROLEUM CORP.		WELL #: 577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862			
APACHE													
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		WELL #: 681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5230 - 5250				
BRASK STATE 1846														
06	120 N	73	-0-	-47	-0-			73	2			Y	-0-	6
07	279 N	117	-0-	-162	-0-			117	2			Y	-0-	6
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139	2			Y	-0-	6
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145	2			Y	-0-	6
*10	248 N	79	-0-	-169	-0-			79	2			Y	-0-	6
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-	6

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449		PERF. 5032 - 5222				
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	2			Y	-0-	1
07	248 N	112	-0-	-136	-0-			112	2			Y	-0-	1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134	2			Y	-0-	1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-	1
*10	372 N	79	-0-	-293	-0-			79	2			Y	-0-	1
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5557 - 5597
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY	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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		Y	-0-	-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-	-0-
*10	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2		Y	-0-	-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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-
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-	14
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	14
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	14
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	14
*10	279 N	79	-0-	-200	-0-	79	2		Y	-0-	14
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	14
-----											
BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-	7
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	7
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	7
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	7
*10	372 N	79	-0-	-293	-0-	79	2		Y	-0-	7
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	7
-----											
BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		Y	-0-	1
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	111	2		Y	-0-	1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	1
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	1
*10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2		Y	-0-	1
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	10
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-	10
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	10
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	10
*10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2		Y	-0-	10
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
BRASK STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159		
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		5
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		5
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		5
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		5
*10	248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2	Y	-0-		5
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		5
-----										
BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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-
-----										
BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		6
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		6
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		6
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		6
*10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80 2	Y	-0-		6
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		6
-----										
BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		6
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		6
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		6
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		6
*10	372 N	80	-0-	-292	-0-	80 2	Y	-0-		6
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		6
-----										
BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	Y	-0-		1
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2	Y	-0-		1
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-		1
*10	372 N	79	-0-	-293	-0-	79 2	Y	-0-		1
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		1
-----										
BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376		
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	Y	-0-		1
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 2	Y	-0-		1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		1
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		1
*10	372 N	80	-0-	-292	-0-	80 2	Y	-0-		1
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		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	14B DENY	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 RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370						
M	O	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	14B DENY	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 #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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-

BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334						
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			1
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-			1
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-			1
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-			1
*10	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			Y	-0-			1
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064						
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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			2
07	465 N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-			2
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			2
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			2
*10	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2			Y	-0-			2
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			2

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176						
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-			1
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-			1
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-			1
*10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2			Y	-0-			1
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327									
BRASK RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5130 - 5306		
M	O	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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			1
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2		Y	-0-			1
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2		Y	-0-			1
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		Y	-0-			1
*10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 2		Y	-0-			1
*11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			1
-----												
BRASK STATE 1840		WELL #:	11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5053 - 5229		
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		Y	-0-			9
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			9
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			9
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			9
*10	248 N	80	-0-	-168	-0-	80 2		Y	-0-			9
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			9
-----												
BRASK STATE 1840		WELL #:	8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5324 - 5330		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*10	14B DENY	-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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			5
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			5
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			5
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			5
*10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81 2		Y	-0-			5
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			5
-----												
BRASK RANCH		WELL #:	26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5046 - 5220		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			1
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		Y	-0-			1
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			1
*10	403 N	80	-0-	-323	-0-	80 2		Y	-0-			1
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			1
-----												
BRASK RANCH		WELL #:	28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124 - 5296		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-			1
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		N	-0-			1
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-			1
*10	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2		N	-0-			1
*11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			1
-----												
BRASK STATE 1846		WELL #:	8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5019 - 5146		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		Y	-0-			1
08	186 N	9	-0-	-177	-0-	9 2		Y	-0-			1
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 2		Y	-0-			1
*10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 2		Y	-0-			1
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883							
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520			
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-
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-			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-
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-			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-
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-			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-
GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417			
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-
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-			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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167	-	5288
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 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113	-	5272
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667
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	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-	
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535
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-	
-----											
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-				-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-	
-----											
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-				-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-	
-----											
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-				-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-	
-----											
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-				-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-	
-----											
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-				-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-	



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 -	5559
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 #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	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 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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5378 - 5403	
M	O	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 E		WELL #:		605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
M	O	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 #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138	-	5438
M	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-
-----													
GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267	-	5425
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. GAS LIFT(L)	(I) 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	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278	
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		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308	
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 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246	
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 #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530	
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 #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548	
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 #:		1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220	
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 -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
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-					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
-----																
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
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 #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478								
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 -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206								
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 -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154								
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 #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226								
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 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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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	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		H15 VIOL	-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-
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID -> 093604	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4972	- 5107					
06		H15 VIOL	-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 #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4430	- 4440					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4342	- 4372					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		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 "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4004	- 4154					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		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 "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4108	- 4166					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4162	- 4192					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-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-

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-	-0-
07		14B2 EXT	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		14B DENY	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-

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-	-0-	12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	12
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074				
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	-0-
07		14B2 EXT	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		14B DENY	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-

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-	-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		14B DENY	-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-

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-	-0-
07		14B2 EXT	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		14B DENY	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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-
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-
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-
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-	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 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-	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 3-34		WELL #:	3	RRCID -> 215119	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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 3-22		WELL #:	7	RRCID -> 215244	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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 3-35		WELL #:	9	RRCID -> 215246	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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									
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)	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-			-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 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4204 - 4414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 (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-				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 "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840 - 4854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
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-				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-
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-				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 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		
ORYX												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
WIEDERKEHR												
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		
WIEDERKEHR, L.												
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-		-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-		-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-		-0-
-----												
WIEDERKEHR, L.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241		
WIEDERKEHR, L.												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220		
WIEDERKEHR, L.												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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	0 N	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	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	2210	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	7657	PERF.	2376 -	2393
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-
-----													
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	3000	PERF.	2323 -	2327
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	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	2600	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B DENY	-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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			4
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			4
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			4
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			4
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			4
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			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 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	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	803 1	4641 2	Y	58		119						
07	4743 X	4553	-0-	-190	-0-	423 1	4107 2	Y	21		140						
08	5828 X	4590	-0-	-1238	-0-	652 1	3923 2	Y	14		154						
09	5610 X	4785	-0-	-825	-0-	673 1	4091 2	Y	19	158 1	15						
10	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	661 1	4646 2	Y	17		32						
11	5520 X	4014	-0-	-1506	-0-	572 1	3419 2	Y	21		53						
-----																	
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643										COMPL. DATE	02/01/1953	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	N/A		
06	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	697 1	4033 2	Y	9		37						
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	477 1	4633 2	Y	18		55						
08	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	700 1	4216 2	Y	13		68						
09	5550 X	3738	-0-	-1812	-0-	527 1	3209 2	Y	2		70						
10	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	689 1	4841 2	Y	-0-		70						
11	4950 X	4156	-0-	-794	-0-	595 1	3558 2	Y	3		73						
-----																	
FORBES PRODUCING, LLC 275604										HAHL, 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-						



GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	153868	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7710 - 7750	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DCR 208		WELL #:		1ST	RRCID ->	154169	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 - 7652	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
-----												
SENDERO ENERGY INC.		766971			RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5774 - 5817	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:		10								
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		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
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			RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 8145 - 8155	
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:										
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
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011												

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		36108 416 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671							
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
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
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-	23199	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	N	NO RPT
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
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
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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N -0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N -0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N -0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N -0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N -0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N -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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N -0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	N -0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N -0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N -0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N -0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N -0-
TRISTAR OIL & GAS 871133							
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A							
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

-----													
GOVERNMENT WELLS, N. ( 700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133													
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	06/02/2023	-	WELL PLUGGED	06/02/23	N	NO RPT	-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-	-0-				N	-0-	-0-	
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-	
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			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-	
-----													
TRISTAR OIL & GAS 871133													
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 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-	
-----													
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													
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	-0-	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-	-0-	
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-	-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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													
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													
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-	-0-	
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-	-0-	
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-	-0-	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	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	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-				Y	-0-			-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-

-----

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746  
 GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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	14B	DENY	-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	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-

-----

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	14B	DENY	-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

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAHL				WELL #: 1	RRCID -> 142244	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11476	- 11520			
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		900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			113
07		4660 X	4660	-0-	-0-	4660	2	N	-0-			113
08		2339 X	2339	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			113
09		1004 X	1004	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			113
10		930 X	382	-0-	-548	382	2	N	-0-			113
11		900 X	293	-0-	-607	293	2	N	-0-			113

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

WENDT				WELL #: 1	RRCID -> 147771	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11388	- 11406			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #: 1	RRCID -> 277606	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5686	- 5706			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 103177	COMPL. DATE 11/30/1982	TOTAL DEPTH 5403	PERF. 2061	- 2063			
06	158	N	158	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	250	1	135	2	N	-0-	-0-
08	279	N	170	-0-	-109	73	1	97	2	N	-0-	-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	38	1	427	2	N	-0-	-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIERSTEDT				WELL #: 1	RRCID -> 215062	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2058	- 2070			
06	0	N	116	-0-	116	-1515	6	110	2	N	-0-	-0-
07	0	N	252	-0-	252	-1263	164	88	2	N	-0-	-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-1263	94	124	2	N	-0-	-0-
09	0	N	14	-0-	14	-1249	1	13	2	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-1249				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-1249				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD (1400)		36795 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162360		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023													

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					
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			220
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	405 1	271 2	N	-0-			220
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	38 1	674 2	N	-0-			220
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53 1	619 2	N	-0-			220
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	85 1	604 2	N	-0-			220
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	100 1	614 2	N	-0-			220

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 STATE GU		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		589954											
		WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954					
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	270 1	181 2	N	-0-			-0-
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	18 1	321 2	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22 1	253 2	N	-0-			-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	36 1	252 2	N	-0-			-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	41 1	254 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					
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	169	182	1	35
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	112 2	66 9	N	60			95
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	56 2	117 9	N	106	165	1	36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			95
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	105 2	134 9	N	122	182	1	35
*11	180	N	148	-0-	-32	-0-	85 2	63 9	N	57			92

RAPTOR RESOURCES, INC.		685815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850					
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

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
07	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	910 1	609 2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1135	-0-	-1004	-0-	61 1	1074 2		N	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	81 1	952 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	169 1	1200 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	643	-0-	-467	-0-	90 1	553 2		N	-0-			-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

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

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  
 RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			34
07		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	695 1	465 2		N	-0-			34
08		1085 N	885	-0-	-200	-0-	48 1	837 2		N	-0-			34
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	70 1	823 2		N	-0-			34
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	185 1	1313 2		N	-0-			34
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	180 1	1109 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	-0-	-0-	-6480	-0-				N	-0-			118
07		6696	6452	-0-	-244	-0-	3865 1	2587 2		N	-0-			118
08		6696	6609	-0-	-87	-0-	355 1	6254 2		N	-0-			118
09		6480	6205	-0-	-275	-0-	486 1	5719 2		N	-0-			118
10		6858	6777	-0-	-81	-0-	839 1	5938 2		N	-0-			118
11		6390 #	6096	-0-	-294	-0-	852 1	5244 2		N	-0-			118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

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 08/14/2023														

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023														

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		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			67
07		341 N	153	-0-	-188	-0-	25 1	128 2		N	-0-			67
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	235 1	161 2		N	-0-			67
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	132 1	85 2		N	-0-			67
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	176 1	24 2		N	-0-			67
11		390 N	21	-0-	-369	-0-	21 2			N	-0-			67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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-



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-				78
07	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	4329	2		N	-0-				78
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		N	-0-				78
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4495	2	8 9	N	7				85
10	4340	X	3803	-0-	-537	-0-	3803	2		N	-0-				85
11	5760	X	4493	-0-	-1267	-0-	4493	2		N	-0-				85

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804						
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-				72
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				72
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				72
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6 9	N	5				77
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8 9	N	7				84
11	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	2		N	-0-				84

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678						
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1144				N	-0-				146
07	2283	N	1139	-0-	-1144	-0-	1139	2		N	-0-				146
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-				146
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-				146
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-				146
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-				146

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	10230		9734	-0-	-496	-0-	1124	1	8610 3	N	-0-				-0-
07	18147		14359	-0-	-3788	-0-	1584	1	12775 3	N	-0-				-0-
08	14447		12509	-0-	-1938	-0-	1403	1	11106 3	N	-0-				-0-
09	14694		12462	-0-	-2232	-0-	1356	1	11106 3	N	-0-				-0-
10	14753		12662	-0-	-2091	-0-	1464	1	11198 3	N	-0-				-0-
*11	12398		11314	-0-	-1084	-0-	1375	1	9939 3	N	-0-				-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876						
06	2908		2639	-0-	-269	-0-	305	1	2334 3	N	-0-				1
07	4743		3596	-0-	-1147	-0-	397	1	3199 3	N	-0-				1
08	4287		3368	-0-	-919	-0-	378	1	2990 3	N	-0-				1
09	4340		3355	-0-	-985	-0-	365	1	2990 3	N	-0-				1
10	3091		2770	-0-	-321	-0-	320	1	2450 3	N	-0-				1
*11	3628		2999	-0-	-629	-0-	364	1	2635 3	N	-0-				1

-----												
GUADALUPE (VICKSBURG J-1)												
		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 7686 - 7696		
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-
-----												
GUERRA (ELVELLA)												
		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10925 - 11088		
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-
-----												
DINN, MINERAL TRUSTS												
		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325		
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-		-0-
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2		N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10898 - 10942		
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 #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634 - 11014		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC												
		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GUERRA "G"		WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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	14B DENY	NO RPT	-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.		WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866								
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					2
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					2
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					2
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					2
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					2
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212								
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	647	-0-	-624	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GUERRA, G ET AL		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	430	-0-	-407	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
06	15 N	-0-	-0-	-15	-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-

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		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		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																	
HERRERA		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
		701613															
		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100									
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																	
GUERRA "G"		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
		701613															
		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530									
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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"		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
		701613															
		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588									
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
LOD MOGLIA		100690															
		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-



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
-----													
GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10588 - 11620	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, W. (GOVT. WELLS)				37308	210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2118 - 2124	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, W. (UPPER COLE)				37308	460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF.	1116 - 1120	
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-
-----													
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1104 - 2124	
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-
-----													
GUILLITA (QUEEN CITY)				37344	365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GUILLITA		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9602 - 9633	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178												
GUILITA		WELL #: 2		RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9560 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2406	-0-	-594 B	-0-	319	1	2026	3	N	55			192
07	3100 X	3061	-0-	-39 B	-0-	61	9	432	1	N	43	178	1	57
08	3100 X	2160	-0-	-940 B	-0-	47	9	411	1	N	31			88
09	3000 X	1476	-0-	-1524 B	-0-	34	9	637	1	N	27			115
10	3100 X	746	-0-	-2354 B	-0-	30	9	257	1	N	5	100	1	20
11	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-	6	9			N	-0-			20
GUILITA		WELL #: 3		RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9570 - 9600				
06	900 N	830	-0-	-70 B	-28988	112	1	712	3	N	5			187
07	930 N	756	-0-	-174 B	-28988	108	1	645	3	N	3			190
08	1023 N	404	-0-	-619 B	-28988	78	1	326	3	N	-0-			190
09	840 N	299	-0-	-541 B	-28988	129	1	164	3	N	5			195
10	744 N	281	-0-	-463 B	-28988	6	9	95	1	N	6	79	1	122
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-28988	7	9			N	-0-			122
GUILITA		WELL #: 6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9570 - 9607				
06	240 N	45	-0-	-195 B	-20061	6	1	38	3	N	1			83
07	279 N	74	-0-	-205 B	-20061	11	1	63	3	N	-0-			83
08	279 N	85	-0-	-194 B	-20061	16	1	69	3	N	-0-			83
09	60 N	28	-0-	-32 B	-20061	12	1	16	3	N	-0-			83
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-20061					N	NO RPT			83
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-20061					N	NO RPT			83
GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9628 - 9664				
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	12	1	77	3	N	-0-			112
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	6	1	38	3	N	3			115
08	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	3	9	2	1	N	-0-			115
09	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	9	1	11	3	N	2			117
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	2	9			N	-0-	73	1	44
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			44
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9676 - 9714				
06	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	118	1	752	3	N	15			47
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	17	9	129	1	N	20			67
08	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	22	9	119	1	N	16			83
09	810 N	441	-0-	-369 B	-0-	18	9	191	1	N	7			90
10	837 N	288	-0-	-549 B	-0-	8	9	96	1	N	10	70	1	30
11	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-	11	9			N	-0-			30



GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600				
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	300 N	264	-0-	-36 B	-57346	35	1	221	3	N	7	120
07	248 N	213	-0-	-35 B	-57346	29	1	176	3	N	7	127
08	279 N	174	-0-	-105 B	-57346	33	1	139	3	N	2	129
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-57346					N	-0-	129
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-57346					N	-0-	20
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-57346					N	-0-	20
-----												
GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661				
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	128	1	815	3	N	12	162
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	171	1	1019	3	N	5	167
08	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	125	1	522	3	N	3	170
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	170
10	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	259	1	488	3	N	5	33
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-	33
-----												
GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683				
06	900 N	526	-0-	-374 B	-0-	70	1	445	3	N	10	87
07	651 N	425	-0-	-226 B	-0-	60	1	356	3	N	8	95
08	899 N	224	-0-	-675 B	-0-	42	1	174	3	N	7	102
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	80	1	102	3	N	5	107
10	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	114	1	214	3	N	11	118
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	118
-----												
GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	47
-----												
GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638				
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	27	1	172	3	N	-0-	18
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	26	1	157	3	N	-0-	18
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	25	1	104	3	N	-0-	18
09	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	28	1	35	3	N	-0-	18
10	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	11	1	20	3	N	-0-	18
11	120 N	-0-	-0-	-120 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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-

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 "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9480 - 9510	
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2	N	-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
08	403 N	265	-0-	-138	-0-	252	2	13 9 N	12	6 1	6
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	376	2	39 9 N	35	26 1	15
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	437	2	42 9 N	38		53
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14 9 N	13	34 1	32

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1478 X	670	-0-	-808	-0-	660 2	10 9 Y	9	9	10 1		12
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	579 2	6 9 Y	5	5	7 1		10
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	421 2	6 9 Y	5	5	10 1		5
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	319 2	20 9 Y	18	18	13 1		10
10	589 N	406	-0-	-183	-0-	364 2	42 9 Y	38	38	32 1		16
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	419 2	26 9 Y	24	24	19 1		21
-----												
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9 N	1	1	1 1		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127 2	3 9 N	3	3	1 1		2
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146 2	9 9 N	8	8	6 1		4
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155 2	11 9 N	10	10	6 1		8
-----												
FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9 N	1	1	1 1		-0-
-----												
HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822				
06	540 N	244	-0-	-296	-0-	238 2	6 9 N	5	5	5 1		8
07	434 N	118	-0-	-316	-0-	116 2	2 9 N	2	2	3 1		7
08	341 N	87	-0-	-254	-0-	84 2	3 9 N	3	3	5 1		5
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	249 2	57 9 N	52	52	25 1		32
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	292 2	125 9 N	114	114	84 1		62
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	372 2	32 9 N	29	29	37 1		54
-----												
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	132 2	22 9 N	20	20	16 1		36
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	116 2	29 9 N	26	26	25 1		37
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84 2	13 9 N	12	12	26 1		23
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372 2	20 9 N	18	18	25 1		16
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	437 2	21 9 N	19	19	2 1		33
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	466 2	10 9 N	9	9	22 1		20

HAGIST RANCH ( WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609		
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-

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-

FOSTER, J. R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024			
06	750 N	655	-0-	-95	-0-	633 2	22 9	Y	20	15 1	40
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	579 2	29 9	Y	26	25 1	41
08	558 N	434	-0-	-124	-0-	421 2	13 9	Y	12	25 1	28
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	319 2	20 9	Y	18	25 1	21
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	365 2	21 9	Y	19		40
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	419 2	17 9	Y	15	24 1	31

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	270 N	153	-0-	-117	-0-	132 2	21 9	Y	19	12 1	31
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	348 2	9 9	Y	8	15 1	24
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	252 2	4 9	Y	4	14 1	14
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2	8 1	8
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	292 2	2 9	Y	2	2 1	8
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372 2	7 9	Y	6	9 1	5

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1658	3	37	9	N	34	55	1			4
07	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1377	3	24	9	N	22					26
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	3	25	9	N	23					49
09	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1533	3	17	9	N	15	48	1			16
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	3	17	9	N	15					31
*11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2574	3	34	9	N	31	57	1			5

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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	6	1			10
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2	4	1			8
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	Y	3	5	1			6
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	314	2	39	9	Y	35	18	1			23
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	364	2	84	9	Y	76	56	1			43
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	357	2	20	9	Y	18	24	1			37

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2976 N	523	-0-	-2453	-0-	501 2	22 9	Y	20	13 1		33
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	463 2	29 9	Y	26	23 1		36
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	337 2	13 9	Y	12	24 1		24
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	317 2	2 9	Y	2	15 1		11
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	365 2	2 9	Y	2	2 1		11
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	357 2	9 9	Y	8	9 1		10

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	270 N	134	-0-	-136	-0-	132 2	2 9	N	2	2 1		12
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	116 2	3 9	N	3	3 1		12
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	84 2	1 9	N	1	2 1		11
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9	N	34	23 1		22
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	510 2	42 9	N	38			60
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	574 2	15 9	N	14	33 1		41

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 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 -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 ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	264	2	6 9	Y	5	6 1	12
07	589 N	119	-0-	-470	-0-	116	2	3 9	Y	3	4 1	11
08	403 N	87	-0-	-316	-0-	84	2	3 9	Y	3	5 1	9
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39 9	Y	35	18 1	26
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	437	2	84 9	Y	76	58 1	44
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	466	2	34 9	Y	31	29 1	46
-----												
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690		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 #: 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-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	787 X	370	-0-	-417	-0-	369	2	1 9	Y	1	2 1	6
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	1 1	5
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2		Y	-0-	1 1	4
09	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2		Y	-0-	1 1	3
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	49	2	10 9	Y	9	6 1	6
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22 9	Y	20	10 1	16
-----												
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 ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7004 - 7056		
M	O	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-	
-----													
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)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	



HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	871	2	95	9	N	86	43	1			74
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	811	2	98	9	N	89	53	1			110
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	589	2	131	9	N	119	105	1			124
09	960	N	448	-0-	-512	-0-	385	2	63	9	N	57	79	1			102
10	899	N	521	-0-	-378	-0-	437	2	84	9	N	76	104	1			74
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	588	2	44	9	N	40	47	1			67

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
BRITANCO, L.L.C. 093620																	
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290																	
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 386310																	
FOSTER, J.R. WELL #: 3 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-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 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-

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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460				
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	3810 X	1814	-0-	-1996	-0-	1777 2	37 9	Y	34	30 1		87
07	3937 X	290	-0-	-3647	-0-	273 2	17 9	Y	15	34 1		68
08	2139 X	1452	-0-	-687	-0-	1354 2	98 9	Y	89	73 1		84
09	2040 X	1635	-0-	-405	-0-	1615 2	20 9	Y	18	53 1		49
10	1860 X	846	-0-	-1014	-0-	825 2	21 9	Y	19	2 1		66
11	1800 X	1127	-0-	-673	-0-	1108 2	19 9	Y	17	34 1		49

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245				
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-

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	398 X	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	Y	2	2 1		8
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	4 1		9
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	252 2	3 9	Y	3	4 1		8
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	191 2	2 9	Y	2	3 1		7
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	219 2	2 9	Y	2			9
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	263 2	7 9	Y	6	5 1		10

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
06	962 X	428	-0-	-534	-0-	422 2	6 9	Y	5	5 1		11
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	463 2	3 9	Y	3	4 1		10
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 2	3 9	Y	3	5 1		8
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	132 2	2 9	Y	2	4 1		6
10	465 N	150	-0-	-315	-0-	146 2	4 9	Y	4	4 1		6
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	217 2	20 9	Y	18	9 1		15

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ( 750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAGIST RANCH 268		WELL #: 1		RRCID -> 084899		COMPL. DATE 10/02/1979		TOTAL DEPTH 1622		PERF. 841 - 862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----															
FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270		PERF. 853 - 912					
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1		3
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	2	1		4
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1	9	Y	1	3	1		2
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1		1
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2				3
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	5	1		4
-----															
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 163545		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 920 - 926					
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #: 4													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HAGIST RANCH (950)		//CONT.// 37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 62		RRCID -> 086008		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1191		PERF. 978 - 1018					
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-
-----															
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 "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 1019 - 1072					
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1				2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				2
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1	1			2
09	330 N	132	-0-	-198	-0-	130	2	2	9	N	2	1	1		3
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	146	2	4	9	N	4	4	1		3
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	155	2	11	9	N	10	5	1		8
-----															
HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)		37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TALIAFERRO COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3701 - 3704					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.		631757								
SALVATION ARMY, THE		WELL #:		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008		
M	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_____ 02/09/2004										

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.		631757								
SALVATION ARMY, THE		WELL #:		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 #:		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 #:		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959		
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-		N	4		731
07	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-		N	4		735
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-		N	-0-		735
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-		N	2		737
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		739
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		742

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320		
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-		N	3		228
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-		N	3		231
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-		N	-0-		231
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		N	3		234
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		241

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO		
FNB CINCINNATI		WELL #:		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO						
SPARTA EXPLORATION LLC				807375										
RIO FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678	
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	AMT	CODE	BALANCE
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.				253366									
POLLOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11050 - 11090
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.				499978									
DOBIE GU 96				WELL #:	1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7646 - 7748
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-

DOBIE 44				WELL #:	1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7740 - 7800
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-

HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5412 - 5449
06	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	8	1	1316	2	N	-0-	-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	2	N	-0-	-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1639	2	N	-0-	-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	1680	2	N	-0-	-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1721	2	N	-0-	-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	12	1	1799	2	N	-0-	-0-

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
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

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			
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	344880	X	193984	-0-	-150896	-0-	193984 2	N	-0-	-0-	-0-
07	356376	X	85536	-0-	-270840	-0-	85536 2	N	-0-	-0-	-0-
08	279930	X	-0-	-0-	-279930	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	193980	X	-0-	-0-	-193980	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	200446	X	-0-	-0-	-200446	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	193980	X	-0-	-0-	-193980	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
AI SAN ROMAN		WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669 PERF.12539 - 18919			
06	370980	X	154309	-0-	-216671	-0-	154309 2	N	-0-	-0-	-0-
07	383346	X	194270	-0-	-189076	-0-	194270 2	N	-0-	-0-	-0-
08	383346	X	152520	-0-	-230826	-0-	152520 2	N	-0-	-0-	-0-
09	213181	X	213181	-0-	-0-	-0-	6094 1 207087 2	N	-0-	-0-	-0-
10	194277	X	134662	-0-	-59615	-0-	2396 1 132266 2	N	-0-	-0-	-0-
11	188010	X	173562	-0-	-14448	-0-	3197 1 170365 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AI SAN ROMAN		WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626 PERF.12160 - 18957			
06	293250	X	167095	-0-	-126155	-0-	167095 2	N	-0-	-0-	-0-
07	303025	X	106920	-0-	-196105	-0-	106920 2	N	-0-	-0-	-0-
08	303025	X	146687	-0-	-156338	-0-	146687 2	N	-0-	-0-	-0-
09	171865	X	171865	-0-	-0-	-0-	4913 1 166952 2	N	-0-	-0-	-0-
10	173724	X	128484	-0-	-45240	-0-	2286 1 126198 2	N	-0-	-0-	-0-
11	167100	X	156329	-0-	-10771	-0-	2879 1 153450 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AI SAN ROMAN		WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673 PERF.12000 - 18635			
06	331800	X	126998	-0-	-204802	-0-	126998 2	N	-0-	-0-	-0-
07	312449	X	119912	-0-	-192537	-0-	119912 2	N	-0-	-0-	-0-
08	221991	X	-0-	-0-	-221991	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	142620	X	-0-	-0-	-142620	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	147374	X	-0-	-0-	-147374	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	126990	X	-0-	-0-	-126990	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
AI OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 21001			
06	67050	X	55549	-0-	-11501	-0-	55549 2	N	-0-	-0-	-0-
07	75420	X	75420	-0-	-0-	-0-	130 1 75290 2	N	-0-	-0-	-0-
08	93031	X	-0-	-0-	-93031	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	90030	X	7	-0-	-90023	-0-	7 1	N	-0-	-0-	-0-
10	93031	X	50028	-0-	-43003	-0-	50028 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	125992	X	125992	-0-	-0-	-0-	125992 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AI SRS		WELL #: 102H		RRCID -> 293848		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394			
06	436800	X	232212	-0-	-204588	-0-	232212 2	N	-0-	-0-	-0-
07	381269	X	257886	-0-	-123383	-0-	257886 2	N	-0-	-0-	-0-
08	381269	X	294961	-0-	-86308	-0-	294961 2	N	-0-	-0-	-0-
09	274679	X	274679	-0-	-0-	-0-	7851 1 266828 2	N	-0-	-0-	-0-
10	257889	X	242383	-0-	-15506	-0-	4312 1 238071 2	N	-0-	-0-	-0-
11	285450	X	247636	-0-	-37814	-0-	4561 1 243075 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AI SRS		WELL #: 101H		RRCID -> 294364		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057			
06	361020	X	219003	-0-	-142017	-0-	219003 2	N	-0-	-0-	-0-
07	366482	X	223041	-0-	-143441	-0-	223041 2	N	-0-	-0-	-0-
08	348257	X	348257	-0-	-0-	-0-	348257 2	N	-0-	-0-	-0-
09	292373	X	292373	-0-	-0-	-0-	8357 1 284016 2	N	-0-	-0-	-0-
10	251330	X	251330	-0-	-0-	-0-	4472 1 246858 2	N	-0-	-0-	-0-
11	337020	X	246141	-0-	-90879	-0-	4533 1 241608 2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
AI SAN ROMAN		WELL #: 105H		RRCID -> 294728		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033				
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		374750 X	374750	-0-	-0-	-0-	374750	2	N	-0-		-0-
07		409095 X	409095	-0-	-0-	-0-	409095	2	N	-0-		-0-
08		492721 X	492721	-0-	-0-	-0-	492721	2	N	-0-		-0-
09		547787 X	547787	-0-	-0-	-0-	15658	1	N	-0-	532129 2	-0-
10		534876 X	534876	-0-	-0-	-0-	9516	1	N	-0-	525360 2	-0-
*11		552823 X	552823	-0-	-0-	-0-	10182	1	N	-0-	542641 2	-0-
-----												
AI SAN ROMAN		WELL #: 106H		RRCID -> 294729		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982				
06		300823 X	300823	-0-	-0-	-0-	300823	2	N	-0-		-0-
07		337493 X	337493	-0-	-0-	-0-	337493	2	N	-0-		-0-
08		441716 X	441716	-0-	-0-	-0-	441716	2	N	-0-		-0-
09		451643 X	451643	-0-	-0-	-0-	12910	1	N	-0-	438733 2	-0-
10		433853 X	433853	-0-	-0-	-0-	7719	1	N	-0-	426134 2	-0-
*11		432110 X	432110	-0-	-0-	-0-	7958	1	N	-0-	424152 2	-0-
-----												
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 288536		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114				
JC MARTIN		WELL #: 106H										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247				
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H										
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	114 3	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	95 3	-0-
08		589 N	176	-0-	-413	-0-	12	1	N	-0-	164 3	-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	N	-0-	96 3	-0-
10		3100 N	4050	-0-	950	-0-	288	1	N	-0-	3762 3	-0-
11		970 N	20	-0-	-950	-0-	1	1	N	-0-	19 3	-0-
-----												
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210				
06		3540 X	3368	-0-	-172	-0-	49	1	N	-0-	3319 3	-0-
07		3565 X	3440	-0-	-125	-0-	52	1	N	-0-	3388 3	-0-
08		3534 X	3403	-0-	-131	-0-	59	1	N	-0-	3344 3	-0-
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	3371 3	-0-
10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	4615 3	-0-
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	3464 3	-0-
-----												
G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267031		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766				
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-
-----												
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-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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													
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879							
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	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	107220 X	54729	-0-	-52491	-0-	788	1	53941	3	N	-0-				-0-
07	100533 X	64081	-0-	-36452	-0-	960	1	63121	3	N	-0-				-0-
08	96255 X	66794	-0-	-29461	-0-	1160	1	65634	3	N	-0-				-0-
09	86310 X	72405	-0-	-13905	-0-	1061	1	71344	3	N	-0-				-0-
10	80693 X	65248	-0-	-15445	-0-	1024	1	64224	3	N	-0-				-0-
11	64650 X	60389	-0-	-4261	-0-	1072	1	59317	3	N	-0-				-0-
-----															
RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676							
06	114660 X	66828	-0-	-47832	-0-	962	1	65866	3	N	-0-				-0-
07	107229 X	69915	-0-	-37314	-0-	1047	1	68868	3	N	-0-				-0-
08	103912 X	78253	-0-	-25659	-0-	1359	1	76894	3	N	-0-				-0-
09	93270 X	84843	-0-	-8427	-0-	1243	1	83600	3	N	-0-				-0-
10	86707 X	76358	-0-	-10349	-0-	1199	1	75159	3	N	-0-				-0-
11	75720 X	67464	-0-	-8256	-0-	1198	1	66266	3	N	-0-				-0-
-----															
ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966							
06	143889 X	143889	-0-	-0-	-0-	2086	1	141803	3	N	-0-				-0-
07	131862 X	131862	-0-	-0-	-0-	1993	1	129869	3	N	-0-				-0-
08	112772 X	112772	-0-	-0-	-0-	1956	1	110816	3	N	-0-				-0-
09	143880 X	98480	-0-	-45400	-0-	1443	1	97037	3	N	-0-				-0-
10	148676 X	92771	-0-	-55905	-0-	1456	1	91315	3	N	-0-				-0-
11	143880 X	84475	-0-	-59405	-0-	1499	1	82976	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID -> 293590		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	167700 X	50282	-0-	-117418	-0-	729	1	49553	3	N	-0-	-0-
07	149017 X	91094	-0-	-57923	-0-	1377	1	89717	3	N	-0-	-0-
08	191332 X	138788	-0-	-52544	-0-	2407	1	136381	3	N	-0-	-0-
09	185160 X	139674	-0-	-45486	-0-	2047	1	137627	3	N	-0-	-0-
10	191332 X	124857	-0-	-66475	-0-	1960	1	122897	3	N	-0-	-0-
11	134310 X	108831	-0-	-25479	-0-	1931	1	106900	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID -> 294045		COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572			
06	428760 X	320454	-0-	-108306	-0-	2688	1	317766	3	N	-0-	-0-
07	443052 X	285466	-0-	-157586	-0-	3205	1	282261	3	N	-0-	-0-
08	443052 X	291511	-0-	-151541	-0-	3599	1	287912	3	N	-0-	-0-
09	320460 X	250013	-0-	-70447	-0-	2750	1	247263	3	N	-0-	-0-
10	331142 X	245677	-0-	-85465	-0-	2918	1	242759	3	N	-0-	-0-
11	320460 X	220810	-0-	-99650	-0-	18361	1	202449	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID -> 294046		COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576			
06	332820 X	282904	-0-	-49916	-0-	2373	1	280531	3	N	-0-	-0-
07	343914 X	250886	-0-	-93028	-0-	2817	1	248069	3	N	-0-	-0-
08	343914 X	267135	-0-	-76779	-0-	3298	1	263837	3	N	-0-	-0-
09	332820 X	232878	-0-	-99942	-0-	2562	1	230316	3	N	-0-	-0-
10	292330 X	222547	-0-	-69783	-0-	2643	1	219904	3	N	-0-	-0-
11	282900 X	218771	-0-	-64129	-0-	18192	1	200579	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID -> 294049		COMPL. DATE 11/11/2022			TOTAL DEPTH 10476 PERF. N/A			
05	SHUT IN	106323	-0-	106323	106323	1548	1	104775	3	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	276212	-0-	276212	382535	2316	1	273896	3	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	275071	-0-	275071	657606	3088	1	271983	3	N	-0-	-0-
08	SHUT IN	265526	-0-	265526	923132	3278	1	262248	3	N	-0-	-0-
09	SHUT IN	233770	-0-	233770	1156902	2571	1	231199	3	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	231843	-0-	231843	1388745	2753	1	229090	3	N	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1388745					N	NO RPT	-0-
-----												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E										
06	3540 X	1711	-0-	-1829	-0-	169	1	1244	3	Y	232	227 0 29
07	3658 X	2845	-0-	-813	-0-	256	1	2155	3	Y	392	403 0 18
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	443	1	2999	3	Y	529	526 0 21
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	311	1	2965	2	Y	479	474 0 11 7 15
10	DLQ G-10	3466	-0-	3466	3466	314	1	2584	2	Y	515	517 0 13
11	6134 X	2668	-0-	-3466	-0-	226	1	2024	2	Y	375	378 0 10
-----												
RIO GRANDE E&P II, LLC		100543		RRCID -> 294657		COMPL. DATE 03/13/2023			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11795 - 20657			
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 2H										
06	376320 X	81449	-0-	-294871	-0-	1032	1	80417	3	N	-0-	-0-
07	388864 X	245280	-0-	-143584	-0-	3088	1	242192	3	N	-0-	-0-
08	388864 X	190669	-0-	-198195	-0-	2405	1	188264	3	N	-0-	-0-
09	187941 X	187941	-0-	-0-	-0-	2376	1	185565	3	N	-0-	-0-
10	245272 X	168997	-0-	-76275	-0-	2136	1	166861	3	N	-0-	-0-
11	237360 X	175936	-0-	-61424	-0-	2215	1	173721	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703										
MILAGROS				WELL #:	2H	RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12350 - 19225		
M	O	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	224340	X	165650	-0-	-58690	-0-	64	1	165586	2	N	-0-		-0-
07	214148	X	150119	-0-	-64029	-0-	114	1	150005	2	N	-0-		-0-
08	188511	X	121063	-0-	-67448	-0-	129	1	120934	2	N	-0-		-0-
09	169080	X	151238	-0-	-17842	-0-	877	1	150361	2	N	-0-		-0-
10	171182	X	99217	-0-	-71965	-0-	137	1	99080	2	N	-0-		-0-
11	165660	X	96217	-0-	-69443	-0-	88	1	96129	2	N	-0-		-0-
-----														
MILAGROS				WELL #:	4H	RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12575 - 19154		
06	343860	X	232459	-0-	-111401	-0-	94	1	232365	2	N	-0-		-0-
07	322958	X	236870	-0-	-86088	-0-	197	1	236673	2	N	-0-		-0-
08	277016	X	230881	-0-	-46135	-0-	164	1	230717	2	N	-0-		-0-
09	261390	X	195234	-0-	-66156	-0-	853	1	194381	2	N	-0-		-0-
10	250821	X	186079	-0-	-64742	-0-	69	1	186010	2	N	-0-		-0-
11	232470	X	133429	-0-	-99041	-0-	97	1	133332	2	N	-0-		-0-
-----														
MILAGROS				WELL #:	6H	RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	12110	PERF. N/A		
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-		
-----														
MILAGROS				WELL #:	8H	RRCID ->	294638	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12102	PERF. N/A		
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-		
-----														
MILAGROS				WELL #:	12H	RRCID ->	294685	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	12098	PERF. N/A		
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-		
-----														
MILAGROS				WELL #:	10H	RRCID ->	294832	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	12118	PERF. N/A		
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-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MITSUI E&P USA LLC				101155									
STATE EDITH UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	12864	- 19871
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	69197 X	69197	-0-	-0-	-0-	2	1	69195	2	N	-0-		-0-
07	118310 X	118310	-0-	-0-	-0-	179	1	118131	2	N	-0-		-0-
08	158818 X	158818	-0-	-0-	-0-	158818	2			N	-0-		-0-
09	121019 X	121019	-0-	-0-	-0-	2552	1	118467	2	N	-0-		-0-
10	113252 X	113252	-0-	-0-	-0-	641	1	112611	2	N	-0-		-0-
11	66753 X	66753	-0-	-0-	-0-	1213	1	65540	2	N	-0-		-0-
-----													
STATE MARY		WELL #:		102H	RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	12192	- 20423
06	219090 X	17216	-0-	-201874	-0-	1	1	17215	2	N	-0-		-0-
07	226393 X	104161	-0-	-122232	-0-	184	1	103977	2	N	-0-		-0-
08	226393 X	169852	-0-	-56541	-0-	169852	2			N	-0-		-0-
09	186090 X	67477	-0-	-118613	-0-	1462	1	66015	2	N	-0-		-0-
10	99169 X	230	-0-	-98939	-0-	2	1	228	2	N	-0-		-0-
11	164370 X	47075	-0-	-117295	-0-	871	1	46204	2	N	-0-		-0-
-----													
STATE MARY		WELL #:		106H	RRCID ->	294489	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11891	PERF.	12608	- 19192
06	468000 X	160448	-0-	-307552	-0-	6	1	160442	2	N	-0-		-0-
07	369985 X	289673	-0-	-80312	-0-	168	1	289505	2	N	-0-		-0-
08	369985 X	343079	-0-	-26906	-0-	343079	2			N	-0-		-0-
09	331200 X	330729	-0-	-471	-0-	6683	1	324046	2	N	-0-		-0-
10	317944 X	317944	-0-	-0-	-0-	1560	1	316384	2	N	-0-		-0-
11	332010 X	285731	-0-	-46279	-0-	5064	1	280667	2	N	-0-		-0-
-----													
STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #:		105H	RRCID ->	294958	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	13408	- 22806
06	400680 X	310342	-0-	-90338	-0-	11	1	310331	2	N	-0-		-0-
07	414036 X	265842	-0-	-148194	-0-	312	1	265530	2	N	-0-		-0-
08	414036 X	319905	-0-	-94131	-0-	319905	2			N	-0-		-0-
09	400680 X	226149	-0-	-174531	-0-	4738	1	221411	2	N	-0-		-0-
10	320695 X	232950	-0-	-87745	-0-	1252	1	231698	2	N	-0-		-0-
11	310350 X	1435	-0-	-308915	-0-	53	1	1382	2	N	-0-		-0-
-----													
STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #:		106H	RRCID ->	294964	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	12802	PERF.	13372	- 22242
06	380310 X	303220	-0-	-77090	-0-	11	1	303206	2	N	3	3 8	-0-
07	392987 X	275600	-0-	-117387	-0-	324	1	275276	2	N	-0-		-0-
08	392987 X	305711	-0-	-87276	-0-	305711	2			N	-0-		-0-
09	380310 X	195693	-0-	-184617	-0-	4099	1	191594	2	N	-0-		-0-
10	313317 X	231646	-0-	-81671	-0-	1245	1	230401	2	N	-0-		-0-
11	303210 X	248	-0-	-302962	-0-	9	1	239	2	N	-0-		-0-
-----													
STATE MARY		WELL #:		103H	RRCID ->	295434	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	12573	- 19377
06	SHUT IN	4740	-0-	4740	4740	4740	2			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	356048	-0-	356048	360788	155	1	355893	2	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	339160	-0-	339160	699948	339160	2			N	-0-		-0-
09	1019501 X	319553	-0-	-699948	-0-	6583	1	312970	2	N	-0-		-0-
10	406131 X	290878	-0-	-115253	-0-	1527	1	289351	2	N	-0-		-0-
11	393030 X	265458	-0-	-127572	-0-	4792	1	260666	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155										
STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID -> 295497		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543				
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 W	3568	-0-	3568	3568	2	N	-0-			-0-
07		0 W	284290	-0-	284290	123	1	N	-0-	284167	2	-0-
08		0 W	280794	-0-	280794	568652	2	N	-0-			-0-
09		826161 X	257509	-0-	-568652	-0-	1	N	-0-	252204	2	-0-
10		345464 X	245362	-0-	-100102	-0-	1	N	-0-	244074	2	-0-
11		334320 X	220693	-0-	-113627	-0-	1	N	-0-	216709	2	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 281726		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	35850 X	22873	-0-	-12977	-0-	963	1	N	-0-	21910	2	-0-
07	32550 X	17309	-0-	-15241	-0-	959	1	N	-0-	16350	3	-0-
08	19964 X	13695	-0-	-6269	-0-	415	1	N	-0-	13280	3	-0-
09	33622 X	33622	-0-	-0-	-0-	685	1	N	-0-	32937	3	-0-
10	23622 X	19795	-0-	-3827	-0-	243	1	N	-0-	19552	3	-0-
11	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	741	1	N	-0-	30662	3	-0-

BFMT WEST		WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025				
06	73110 X	66829	-0-	-6281	-0-	1821	1	N	-0-	65006	2	-0-
07	73842 X	66128	-0-	-7714	-0-	1876	1	N	-0-	64250	3	-0-
08	72726 X	65460	-0-	-7266	-0-	1852	1	N	-0-	63606	3	-0-
09	69900 X	62424	-0-	-7476	-0-	1705	1	N	-0-	60717	3	-0-
10	69874 X	63337	-0-	-6537	-0-	1764	1	N	-0-	61571	3	-0-
11	66840 X	57672	-0-	-9168	-0-	1580	1	N	-0-	56091	3	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798				
06	78240 X	68720	-0-	-9520	-0-	2158	1	N	-0-	66560	2	-0-
07	77221 X	69223	-0-	-7998	-0-	2210	1	N	-0-	67011	3	-0-
08	77221 X	71507	-0-	-5714	-0-	2350	1	N	-0-	69155	3	-0-
09	72030 X	64463	-0-	-7567	-0-	2223	1	N	-0-	62238	3	-0-
10	74431 X	65583	-0-	-8848	-0-	2080	1	N	-0-	63501	3	-0-
11	69210 X	63042	-0-	-6168	-0-	1987	1	N	-0-	61053	3	-0-

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 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	129150 X	101508	-0-	-27642	-0-	3188 1 2 4	98318 2	N	-0-	-0-	-0-
07	123101 X	100046	-0-	-23055	-0-	3194 1 2 4	96850 3	N	-0-	-0-	-0-
08	120559 X	101645	-0-	-18914	-0-	3340 1 2 4	98303 3	N	-0-	-0-	-0-
09	105450 X	91800	-0-	-13650	-0-	3166 1 2 4	88632 3	N	-0-	-0-	-0-
10	108965 X	94375	-0-	-14590	-0-	2993 1 2 4	91380 3	N	-0-	-0-	-0-
11	101520 X	88484	-0-	-13036	-0-	2788 1 2 4	85694 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088		
06	118020 X	62634	-0-	-55386	-0-	792 1 1 4	61841 2	N	-0-	-0-	-0-
07	112716 X	80170	-0-	-32546	-0-	1061 1 1 4	79108 3	N	-0-	-0-	-0-
08	112716 X	77624	-0-	-35092	-0-	995 1 1 4	76628 3	N	-0-	-0-	-0-
09	106290 X	73693	-0-	-32597	-0-	1222 1 1 4	72470 3	N	-0-	-0-	-0-
10	80166 X	61890	-0-	-18276	-0-	897 1 1 4	60992 3	N	-0-	-0-	-0-
11	77580 X	46986	-0-	-30594	-0-	685 1 1 4	46300 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025		
06	46320 X	40085	-0-	-6235	-0-	40085 2		N	-0-	-0-	-0-
07	47864 X	40254	-0-	-7610	-0-	211 1	40043 3	N	-0-	-0-	-0-
08	47864 X	40775	-0-	-7089	-0-	1731 1	39044 3	N	-0-	-0-	-0-
09	43320 X	34907	-0-	-8413	-0-	1703 1 1 4	33203 3	N	-0-	-0-	-0-
10	42563 X	11167	-0-	-31396	-0-	599 1 1 4	10567 3	N	-0-	-0-	-0-
11	40080 X	4973	-0-	-35107	-0-	14 1 1 4	4958 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742		
06	83640 X	66468	-0-	-17172	-0-	1661 1	64807 2	N	-0-	-0-	-0-
07	84909 X	64133	-0-	-20776	-0-	1695 1	62438 3	N	-0-	-0-	-0-
08	84351 X	75213	-0-	-9138	-0-	1933 1	73280 3	N	-0-	-0-	-0-
09	73920 X	67450	-0-	-6470	-0-	1817 1	65633 3	N	-0-	-0-	-0-
10	76384 X	65582	-0-	-10802	-0-	1572 1	64010 3	N	-0-	-0-	-0-
11	72780 X	51059	-0-	-21721	-0-	1287 1	49772 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134		
06	88260 X	68889	-0-	-19371	-0-	1722 1	67167 2	N	-0-	-0-	-0-
07	87451 X	68493	-0-	-18958	-0-	1810 1	66683 3	N	-0-	-0-	-0-
08	87451 X	69331	-0-	-18120	-0-	1782 1	67549 3	N	-0-	-0-	-0-
09	77040 X	55654	-0-	-21386	-0-	1499 1	54155 3	N	-0-	-0-	-0-
10	76973 X	56224	-0-	-20749	-0-	1347 1	54877 3	N	-0-	-0-	-0-
11	68880 X	50775	-0-	-18105	-0-	1280 1	49495 3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10008 - 19916				
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	80040 X	60789	-0-	-19251	-0-	1519	1	59270	2	N	-0-			-0-
07	82708 X	61622	-0-	-21086	-0-	1628	1	59994	3	N	-0-			-0-
08	82708 X	57328	-0-	-25380	-0-	1473	1	55855	3	N	-0-			-0-
09	65940 X	47153	-0-	-18787	-0-	1270	1	45883	3	N	-0-			-0-
10	66650 X	48259	-0-	-18391	-0-	1156	1	47103	3	N	-0-			-0-
11	60780 X	46915	-0-	-13865	-0-	1183	1	45732	3	N	-0-			-0-
-----														
BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10230 - 20363				
06	104520 X	88355	-0-	-16165	-0-	2208	1	86147	2	N	-0-			-0-
07	104873 X	87082	-0-	-17791	-0-	2301	1	84781	3	N	-0-			-0-
08	103478 X	85319	-0-	-18159	-0-	2192	1	83127	3	N	-0-			-0-
09	94650 X	71322	-0-	-23328	-0-	1921	1	69401	3	N	-0-			-0-
10	93155 X	73896	-0-	-19259	-0-	1771	1	72125	3	N	-0-			-0-
11	88350 X	67596	-0-	-20754	-0-	1704	1	65892	3	N	-0-			-0-
-----														
BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9988		PERF.10307 - 20715				
06	120450 X	95814	-0-	-24636	-0-	1605	1	94209	2	N	-0-			-0-
07	113522 X	96347	-0-	-17175	-0-	1712	1	94635	3	N	-0-			-0-
08	111166 X	93290	-0-	-17876	-0-	1608	1	91682	3	N	-0-			-0-
09	105330 X	85424	-0-	-19906	-0-	1523	1	83901	3	N	-0-			-0-
10	104842 X	81815	-0-	-23027	-0-	1584	1	80231	3	N	-0-			-0-
11	95820 X	79384	-0-	-16436	-0-	1516	1	77868	3	N	-0-			-0-
-----														
BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10414 - 21188				
06	113520 X	82939	-0-	-30581	-0-	1389	1	81550	2	N	-0-			-0-
07	105028 X	82284	-0-	-22744	-0-	1462	1	80822	3	N	-0-			-0-
08	97774 X	86115	-0-	-11659	-0-	1484	1	84631	3	N	-0-			-0-
09	90210 X	85875	-0-	-4335	-0-	1531	1	84344	3	N	-0-			-0-
10	90644 X	83260	-0-	-7384	-0-	1612	1	81648	3	N	-0-			-0-
11	83340 X	73688	-0-	-9652	-0-	1408	1	72280	3	N	-0-			-0-
-----														
BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10070 - 20725				
06	110340 X	83806	-0-	-26534	-0-	1404	1	82402	2	N	-0-			-0-
07	109616 X	82354	-0-	-27262	-0-	1463	1	80891	3	N	-0-			-0-
08	105431 X	82336	-0-	-23095	-0-	1419	1	80917	3	N	-0-			-0-
09	92100 X	73518	-0-	-18582	-0-	1311	1	72207	3	N	-0-			-0-
10	95170 X	70737	-0-	-24433	-0-	1369	1	69368	3	N	-0-			-0-
11	83820 X	64691	-0-	-19129	-0-	1236	1	63455	3	N	-0-			-0-
-----														
BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9976		PERF.10161 - 20383				
06	123540 X	102027	-0-	-21513	-0-	1709	1	100318	2	N	-0-			-0-
07	121365 X	101220	-0-	-20145	-0-	1799	1	99421	3	N	-0-			-0-
08	117707 X	101665	-0-	-16042	-0-	1752	1	99913	3	N	-0-			-0-
09	112500 X	96337	-0-	-16163	-0-	1717	1	94620	3	N	-0-			-0-
10	112065 X	94673	-0-	-17392	-0-	1833	1	92840	3	N	-0-			-0-
11	102030 X	86125	-0-	-15905	-0-	1645	1	84480	3	N	-0-			-0-
-----														
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10880 - 20620				
06	106770 X	73648	-0-	-33122	-0-	931	1	72717	2	N	-0-			-0-
07	91791 X	73170	-0-	-18621	-0-	968	1	72202	3	N	-0-			-0-
08	91791 X	68899	-0-	-22892	-0-	884	1	68015	3	N	-0-			-0-
09	88830 X	68492	-0-	-20338	-0-	1136	1	67356	3	N	-0-			-0-
10	79267 X	68234	-0-	-11033	-0-	988	1	67246	3	N	-0-			-0-
11	73650 X	66877	-0-	-6773	-0-	976	1	65901	3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10940 - 20688				
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	EOM BALANCE
06	135060	X	133873	-0-	-1187	-0-	1692 1	132181 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
07	139562	X	132074	-0-	-7488	-0-	1747 1	130327 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08	130789	X	126287	-0-	-4502	-0-	1619 1	124668 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09	133860	X	106900	-0-	-26960	-0-	106900 3		N	N	-0-	-0-	-0-	
10	138322	X	103048	-0-	-35274	-0-	103048 3		N	N	-0-	-0-	-0-	
11	133860	X	123194	-0-	-10666	-0-	1797 1	121397 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10868 - 19515				
06	146550	X	143525	-0-	-3025	-0-	1814 1	141711 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
07	151435	X	131890	-0-	-19545	-0-	1745 1	130145 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08	151435	X	123352	-0-	-28083	-0-	1582 1	121770 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09	143520	X	117877	-0-	-25643	-0-	1954 1	115923 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
10	148304	X	109722	-0-	-38582	-0-	1589 1	108133 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
11	143520	X	117604	-0-	-25916	-0-	1716 1	115888 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12042 - 22896				
06	195090	X	155428	-0-	-39662	-0-	181 1	155247 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
07	201593	X	161235	-0-	-40358	-0-	157 1	161078 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08	201593	X	151137	-0-	-50456	-0-	112 1	151025 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09	165180	X	145477	-0-	-19703	-0-	39 1	145438 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
10	170686	X	149656	-0-	-21030	-0-	505 1	149151 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
11	156030	X	136612	-0-	-19418	-0-	1923 1	134689 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12282		PERF.12282 - 22030				
06	169920	X	104961	-0-	-64959	-0-	123 1	104838 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
07	175584	X	145821	-0-	-29763	-0-	142 1	145679 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08	175584	X	137243	-0-	-38341	-0-	101 1	137142 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09	148890	X	129459	-0-	-19431	-0-	35 1	129424 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
10	149668	X	132919	-0-	-16749	-0-	449 1	132470 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
11	143456	X	143456	-0-	-0-	-0-	2020 1	141436 3	N	N	-0-	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID -> 292204		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 4522		PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID -> 292240		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 10873 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-	-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-
BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID -> 292358		COMPL. DATE 02/08/2020		TOTAL DEPTH 4446 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-
G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 292761		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395	
06	301320 X	151120	-0-	-150200	-0-	60 1	151060 2	N	-0-
07	256060 X	139748	-0-	-116312	-0-	94 1	139654 3	N	-0-
08	256060 X	131476	-0-	-124584	-0-	35 1	131441 3	N	-0-
09	169020 X	120179	-0-	-48841	-0-	75 1	120104 3	N	-0-
10	156147 X	113403	-0-	-42744	-0-	113403 3		N	-0-
11	151110 X	128482	-0-	-22628	-0-	1435 1	127047 3	N	-0-
G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 292767		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317	
06	128220 X	113567	-0-	-14653	-0-	45 1	113522 2	N	-0-
07	132494 X	112753	-0-	-19741	-0-	76 1	112677 3	N	-0-
08	128278 X	108694	-0-	-19584	-0-	29 1	108665 3	N	-0-
09	113580 X	102625	-0-	-10955	-0-	64 1	102561 3	N	-0-
10	117366 X	97155	-0-	-20211	-0-	97155 3		N	-0-
11	113580 X	108009	-0-	-5571	-0-	1206 1	106803 3	N	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID -> 292839		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10473 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-
BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID -> 292956		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859	
06	457410 X	147771	-0-	-309639	-0-	288 1	147483 2	N	-0-
07	431551 X	178158	-0-	-253393	-0-	249 1	177909 3	N	-0-
08	303552 X	161845	-0-	-141707	-0-	49 1	161796 3	N	-0-
09	231750 X	150244	-0-	-81506	-0-	1317 1	148927 3	N	-0-
10	178157 X	159784	-0-	-18373	-0-	1090 1	158694 3	N	-0-
11	172410 X	150850	-0-	-21560	-0-	3180 1	147670 3	N	-0-
BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID -> 292957		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863	
06	476610 X	141752	-0-	-334858	-0-	276 1	141476 2	N	-0-
07	492497 X	181907	-0-	-310590	-0-	254 1	181653 3	N	-0-
08	380215 X	161422	-0-	-218793	-0-	49 1	161373 3	N	-0-
09	182520 X	149624	-0-	-32896	-0-	1311 1	148313 3	N	-0-
10	181908 X	162135	-0-	-19773	-0-	1106 1	161029 3	N	-0-
11	176040 X	172601	-0-	-3439	-0-	3638 1	168963 3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID ->	292958	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11104	- 21256		
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	498840	X	105714	-0-	-393126	-0-	206	1	105508	2	N	-0-	-0-
07	515468	X	154174	-0-	-361294	-0-	215	1	153959	3	N	-0-	-0-
08	451267	X	137462	-0-	-313805	-0-	42	1	137420	3	N	-0-	-0-
09	321360	X	119941	-0-	-201419	-0-	1051	1	118890	3	N	-0-	-0-
10	262167	X	116811	-0-	-145356	-0-	797	1	116014	3	N	-0-	-0-
11	149190	X	104332	-0-	-44858	-0-	104332	3			N	-0-	-0-
-----													
BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID ->	292959	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11055	- 22144		
06	494400	X	103316	-0-	-391084	-0-	201	1	103115	2	N	-0-	-0-
07	510880	X	188483	-0-	-322397	-0-	263	1	188220	3	N	-0-	-0-
08	409355	X	170150	-0-	-239205	-0-	52	1	170098	3	N	-0-	-0-
09	345960	X	152275	-0-	-193685	-0-	1335	1	150940	3	N	-0-	-0-
10	230702	X	153251	-0-	-77451	-0-	1046	1	152205	3	N	-0-	-0-
11	182400	X	159946	-0-	-22454	-0-	3371	1	156575	3	N	-0-	-0-
-----													
BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID ->	293294	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11366	- 23219		
06	530460	X	429266	-0-	-101194	-0-	299	1	428967	2	N	-0-	-0-
07	548142	X	441103	-0-	-107039	-0-	465	1	440638	3	N	-0-	-0-
08	544546	X	395423	-0-	-149123	-0-	272	1	395151	3	N	-0-	-0-
09	519930	X	335334	-0-	-184596	-0-	3033	1	332301	3	N	-0-	-0-
10	522660	X	306121	-0-	-216539	-0-	233	1	305888	3	N	-0-	-0-
11	429270	X	259590	-0-	-169680	-0-	139	1	259451	3	N	-0-	-0-
-----													
BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID ->	293295	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10803	PERF.11039	- 22597		
06	532200	X	387432	-0-	-144768	-0-	270	1	387162	2	N	-0-	-0-
07	546189	X	119886	-0-	-426303	-0-	126	1	119760	3	N	-0-	-0-
08	524985	X	131859	-0-	-393126	-0-	91	1	131768	3	N	-0-	-0-
09	508050	X	122938	-0-	-385112	-0-	1112	1	121826	3	N	-0-	-0-
10	489118	X	113157	-0-	-375961	-0-	86	1	113071	3	N	-0-	-0-
11	387420	X	107865	-0-	-279555	-0-	58	1	107807	3	N	-0-	-0-
-----													
BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID ->	293360	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10638	PERF.11096	- 21996		
06	527220	X	423654	-0-	-103566	-0-	295	1	423359	2	N	-0-	-0-
07	544794	X	504115	-0-	-40679	-0-	532	1	503583	3	N	-0-	-0-
08	544794	X	432882	-0-	-111912	-0-	298	1	432584	3	N	-0-	-0-
09	490680	X	340459	-0-	-150221	-0-	3079	1	337380	3	N	-0-	-0-
10	507036	X	331459	-0-	-175577	-0-	253	1	331206	3	N	-0-	-0-
11	487860	X	314391	-0-	-173469	-0-	168	1	314223	3	N	-0-	-0-
-----													
BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID ->	293361	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10786	PERF.12120	- 24359		
06	453750	X	255023	-0-	-198727	-0-	178	1	254845	2	N	-0-	-0-
07	468875	X	21766	-0-	-447109	-0-	23	1	21743	3	N	-0-	-0-
08	468875	X	121809	-0-	-347066	-0-	84	1	121725	3	N	-0-	-0-
09	437250	X	111265	-0-	-325985	-0-	1006	1	110259	3	N	-0-	-0-
10	381951	X	113349	-0-	-268602	-0-	86	1	113263	3	N	-0-	-0-
11	255030	X	119543	-0-	-135487	-0-	64	1	119479	3	N	-0-	-0-
-----													
BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID ->	293369	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10791	- 18775		
06	510660	X	316103	-0-	-194557	-0-	132	1	315971	2	N	-0-	-0-
07	492590	X	298441	-0-	-194149	-0-	212	1	298229	3	N	-0-	-0-
08	492590	X	143944	-0-	-348646	-0-	116	1	143828	3	N	-0-	-0-
09	472950	X	50342	-0-	-422608	-0-	449	1	49893	3	N	-0-	-0-
10	405852	X	149231	-0-	-256621	-0-	55	1	149176	3	N	-0-	-0-
11	316110	X	139239	-0-	-176871	-0-	57	1	139182	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID ->	293425	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10849 - 19695
M	O	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	525030 X	393702	-0-	-131328	-0-	165 1	393537 2	N	-0-	-0-	
07	538656 X	317583	-0-	-221073	-0-	225 1	317358 3	N	-0-	-0-	
08	538656 X	106615	-0-	-432041	-0-	86 1	106529 3	N	-0-	-0-	
09	515400 X	32812	-0-	-482588	-0-	292 1	32520 3	N	-0-	-0-	
10	517142 X	42799	-0-	-474343	-0-	16 1	42783 3	N	-0-	-0-	
11	393690 X	60353	-0-	-333337	-0-	25 1	60328 3	N	-0-	-0-	
-----											
BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID ->	293540	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10950 - 21389
06	538230 X	456977	-0-	-81253	-0-	192 1	456785 2	N	-0-	-0-	
07	556171 X	497121	-0-	-59050	-0-	353 1	496768 3	N	-0-	-0-	
08	556171 X	428006	-0-	-128165	-0-	346 1	427660 3	N	-0-	-0-	
09	538110 X	371308	-0-	-166802	-0-	3308 1	368000 3	N	-0-	-0-	
10	556047 X	153659	-0-	-402388	-0-	57 1	153602 3	N	-0-	-0-	
11	481080 X	92019	-0-	-389061	-0-	38 1	91981 3	N	-0-	-0-	
-----											
BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID ->	294080	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	N/A
06	243191 X	243191	-0-	-0-	-0-	102 1	243089 2	N	-0-	-0-	
07	58955 X	58955	-0-	-0-	-0-	42 1	58913 3	N	-0-	-0-	
08	135471 X	135471	-0-	-0-	-0-	110 1	135361 3	N	-0-	-0-	
09	129621 X	129621	-0-	-0-	-0-	1155 1	128466 3	N	-0-	-0-	
10	130563 X	130563	-0-	-0-	-0-	48 1	130515 3	N	-0-	-0-	
11	133476 X	133476	-0-	-0-	-0-	55 1	133421 3	N	-0-	-0-	
-----											
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	295195	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12519 - 23741
06	579420 X	22757	-0-	-556663	-0-	23 1	22734 2	N	-0-	-0-	
07	598734 X	21114	-0-	-577620	-0-	17 1	21097 3	N	-0-	-0-	
08	598734 X	47351	-0-	-551383	-0-	27 1	47324 3	N	-0-	-0-	
09	424410 X	48456	-0-	-375954	-0-	18 1	48438 3	N	-0-	-0-	
10	339233 X	37238	-0-	-301995	-0-	4 1	37234 3	N	-0-	-0-	
11	45810 X	44659	-0-	-1151	-0-	44659 3		N	-0-	-0-	
-----											
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 101H		RRCID ->	295196	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	12473 - 23505
06	585900 X	327361	-0-	-258539	-0-	331 1	327030 2	N	-0-	-0-	
07	605430 X	487882	-0-	-117548	-0-	382 1	487500 3	N	-0-	-0-	
08	605430 X	438547	-0-	-166883	-0-	253 1	438294 3	N	-0-	-0-	
09	480960 X	364428	-0-	-116532	-0-	136 1	364292 3	N	-0-	-0-	
10	496992 X	357824	-0-	-139168	-0-	38 1	357786 3	N	-0-	-0-	
11	472140 X	300211	-0-	-171929	-0-	300211 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	601410 X	520738	-0-	-80672	-0-	223 1	520515 2	N	-0-	-0-	
07	621457 X	523595	-0-	-97862	-0-	259 1	523336 3	N	-0-	-0-	
08	621457 X	456445	-0-	-165012	-0-	256 1	456189 3	N	-0-	-0-	
09	446862 X	446862	-0-	-0-	-0-	275 1	446587 3	N	-0-	-0-	
10	560790 X	488968	-0-	-71822	-0-	337 1	488631 3	N	-0-	-0-	
11	520740 X	400391	-0-	-120349	-0-	230 1	400161 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	639420 X	447682	-0-	-191738	-0-	191 1	447491 2	N	-0-	-0-	
07	660734 X	424768	-0-	-235966	-0-	210 1	424558 3	N	-0-	-0-	
08	660734 X	329987	-0-	-330747	-0-	185 1	329802 3	N	-0-	-0-	
09	259176 X	259176	-0-	-0-	-0-	159 1	259017 3	N	-0-	-0-	
10	547584 X	37218	-0-	-510366	-0-	26 1	37192 3	N	-0-	-0-	
11	447690 X	137233	-0-	-310457	-0-	79 1	137154 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT WEST		WELL #: 512H		RRCID -> 295290		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9380 - 22042		
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	581190 X	521020	-0-	-60170	-0-	178 1	520842 2	N	-0-			-0-
07	600563 X	571866	-0-	-28697	-0-	160 1	571706 3	N	-0-			-0-
08	600563 X	520929	-0-	-79634	-0-	88 1	520841 3	N	-0-			-0-
09	581190 X	499167	-0-	-82023	-0-	106 1	499061 3	N	-0-			-0-
10	571857 X	531395	-0-	-40462	-0-	531395 3		N	-0-			-0-
*11	553410 X	480250	-0-	-73160	-0-	480250 3		N	-0-			-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 295311		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13429		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-

HACHAR 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 295312		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13377		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		WELL #: 16H		RRCID -> 295313		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 12913		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-

HACHAR 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 295314		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13341		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-

HACHAR 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 295315		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13313		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 PSA		WELL #: 131H		RRCID -> 295355		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 10567 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	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	455363	-0-	455363	455363	87	1	455276	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	565106	-0-	565106	1020469	121	1	564980	3	N	-0-					-0-
						5	4									
-----																
G-B MINERALS		WELL #: 19H		RRCID -> 295386		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12934 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 - ROSA A		WELL #: 132H		RRCID -> 295387		COMPL. DATE 04/16/2023		TOTAL DEPTH 10549 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	490549	-0-	490549	490549	93	1	490456	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	583410	-0-	583410	1073959	125	1	583279	3	N	-0-					-0-
						6	4									
-----																
BFMT EAST		WELL #: 138H		RRCID -> 295406		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499								
06	0	539571	-0-	539571	580073	175	1	539396	2	N	-0-					-0-
07	1152309 X	572236	-0-	-580073	-0-	156	1	572080	3	N	-0-					-0-
08	654968 X	535552	-0-	-119416	-0-	138	1	535414	3	N	-0-					-0-
09	633840 X	467880	-0-	-165960	-0-	135	1	467745	3	N	-0-					-0-
10	654968 X	377769	-0-	-277199	-0-	116	1	377653	3	N	-0-					-0-
11	633840 X	291833	-0-	-342007	-0-	105	1	291728	3	N	-0-					-0-
-----																
BFMT EAST PSA		WELL #: 130H		RRCID -> 295407		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL DEPTH 10546 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	492806	-0-	492806	492806	94	1	492712	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	582197	-0-	582197	1075003	125	1	582066	3	N	-0-					-0-
						6	4									
-----																
BFMT EAST		WELL #: 139H		RRCID -> 295446		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146								
06	0	569634	-0-	569634	606177	185	1	569449	2	N	-0-					-0-
07	1155418 X	549241	-0-	-606177	-0-	150	1	549091	3	N	-0-					-0-
08	635066 X	523476	-0-	-111590	-0-	135	1	523341	3	N	-0-					-0-
09	614580 X	407405	-0-	-207175	-0-	118	1	407287	3	N	-0-					-0-
10	635066 X	298156	-0-	-336910	-0-	92	1	298064	3	N	-0-					-0-
11	614580 X	147590	-0-	-466990	-0-	53	1	147537	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
BFMT EAST		WELL #: 137H		RRCID ->	295589	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10902 PERF.10713 - 23164
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	530005	-0-	530005	593031	172 1	529833 2	N	-0-
07	1135328 X	542297	-0-	-593031	-0-	148 1	542149 3	N	-0-
08	563456 X	533876	-0-	-29580	-0-	138 1	533738 3	N	-0-
09	545280 X	470385	-0-	-74895	-0-	136 1	470249 3	N	-0-
10	563456 X	407452	-0-	-156004	-0-	125 1	407327 3	N	-0-
11	545280 X	320378	-0-	-224902	-0-	115 1	320263 3	N	-0-
-----									
LM 1870 - WNH A		WELL #: 104H		RRCID ->	295775	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	12523 PERF.12719 - 24567
07	0	125127	-0-	125127	125127	61 1	125066 3	N	-0-
08	615135 X	490008	-0-	-125127	-0-	180 1	489828 3	N	-0-
09	551070 X	383959	-0-	-167111	-0-	102 1	383857 3	N	-0-
10	569439 X	365024	-0-	-204415	-0-	55 1	364969 3	N	-0-
11	551070 X	206182	-0-	-344888	-0-	35 1	206147 3	N	-0-
-----									
HACHAR W		WELL #: 100H		RRCID ->	295948	COMPL. DATE	07/11/2023	TOTAL DEPTH	12491 PERF.12420 - 18470
07	0	284059	-0-	284059	284059	60 1	283999 3	N	-0-
08	745113 X	461054	-0-	-284059	-0-	124 1	460930 2	N	-0-
09	611880 X	347377	-0-	-264503	-0-	29 1	347348 2	N	-0-
10	632276 X	250606	-0-	-381670	-0-	38 1	250568 2	N	-0-
11	611880 X	235068	-0-	-376812	-0-	45 1	235023 3	N	-0-
-----									
MARTIN - MB E		WELL #: 104H		RRCID ->	296104	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11974 PERF.12000 - 22717
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	99150 X	NO RPT	-0-	-99150	-0-			N	NO RPT
-----									
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231							
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC		RRCID ->	290060	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	10757 PERF.10216 - 10474
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	52 1	1183 2	N	-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	56 1	1500 2	N	-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	85 1	2145 2	N	-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	51 1	1347 2	N	-0-
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	51 1	1301 2	N	-0-
11	2160 N	1156	-0-	-1004	-0-	50 1	1106 2	N	-0-
-----									
MATRIX CASPIAN		WELL #: 101H		RRCID ->	293846	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	11458 PERF.11716 - 17735
06	176070 X	114838	-0-	-61232	-0-	2834 1	112001 2	N	3 1 1 2
07	181939 X	98219	-0-	-83720	-0-	4684 1	93533 2	N	2 2 1 2
08	158534 X	80409	-0-	-78125	-0-	1988 1	78420 2	N	1 3
09	128310 X	104672	-0-	-23638	-0-	104672 2		N	-0- 3
10	132587 X	97613	-0-	-34974	-0-	97613 2		N	-0- 2 1 1
11	114840 X	90935	-0-	-23905	-0-	90935 2		N	-0- 1 1 -0-
-----									
PIPER STATE		WELL #: 102H		RRCID ->	294020	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11472 PERF.11838 - 18494
06	321990 X	321990	-0-	-0-	-0-	321990 2		N	-0-
07	422313 X	303554	-0-	-118759	-0-	303554 2		N	-0-
08	389329 X	276348	-0-	-112981	-0-	276348 2		N	-0-
09	356310 X	247747	-0-	-108563	-0-	247747 2		N	-0-
10	368187 X	229878	-0-	-138309	-0-	229878 2		N	-0-
11	321990 X	206733	-0-	-115257	-0-	206733 2		N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
PIPER		WELL #:		103H	RRCID ->	294032	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11971	- 18112
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	336838 X	336838	-0-	-0-	-0-	336838	2	N	-0-		-0-	
07	449159 X	313579	-0-	-135580	-0-	313579	2	N	-0-		-0-	
08	408735 X	289804	-0-	-118931	-0-	289804	2	N	-0-		-0-	
09	355530 X	261950	-0-	-93580	-0-	261950	2	N	-0-		-0-	
10	367381 X	253739	-0-	-113642	-0-	253739	2	N	-0-		-0-	
11	336840 X	231121	-0-	-105719	-0-	231121	2	N	-0-		-0-	
-----												
CERRITO JULIUS		WELL #:		104H	RRCID ->	294492	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11460	- 17396
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	132432 X	110449	-0-	-21983	-0-	110449	2	N	-0-		-0-	
08	132432 X	104745	-0-	-27687	-0-	104745	2	N	-0-		-0-	
09	128160 X	79148	-0-	-49012	-0-	79148	2	N	-0-		-0-	
10	132432 X	71520	-0-	-60912	-0-	71520	2	N	-0-		-0-	
11	128160 X	59283	-0-	-68877	-0-	59283	2	N	-0-		-0-	
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122	- 20125
06	190290 X	45894	-0-	-144396	-0-	523	1	45371	3	N	-0-	
07	108376 X	102216	-0-	-6160	-0-	178	1	102038	3	N	-0-	
08	131285 X	114994	-0-	-16291	-0-	204	1	114790	3	N	-0-	
09	127050 X	97036	-0-	-30014	-0-	164	1	96872	3	N	-0-	
10	131285 X	107553	-0-	-23732	-0-	93	1	107460	3	N	-0-	
11	145120 X	145120	-0-	-0-	-0-	241	1	144879	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	174570 X	74266	-0-	-100304	-0-	778	1	73488	3	N	-0-	
07	180389 X	25413	-0-	-154976	-0-	6	1	25407	3	N	-0-	
08	167431 X	20914	-0-	-146517	-0-	35	1	20879	3	N	-0-	
09	89220 X	23113	-0-	-66107	-0-	11	1	23102	3	N	-0-	
10	76756 X	17000	-0-	-59756	-0-	5	1	16995	3	N	-0-	
11	74280 X	3442	-0-	-70838	-0-	1	1	3441	3	N	-0-	
-----												
NIDO RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	295363	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10959	- 19679
06	607602 X	224659	-0-	-382943	-0-	2561	1	222098	3	N	-0-	
07	276272 X	186981	-0-	-89291	-0-	325	1	186656	3	N	-0-	
08	276272 X	180094	-0-	-96178	-0-	319	1	179775	3	N	-0-	
09	267360 X	168742	-0-	-98618	-0-	284	1	168458	3	N	-0-	
10	276272 X	158760	-0-	-117512	-0-	137	1	158623	3	N	-0-	
11	224670 X	177512	-0-	-47158	-0-	295	1	177217	3	N	-0-	
-----												
NIDO RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	295364	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11047	- 20098
06	599476 X	231489	-0-	-367987	-0-	2639	1	228850	3	N	-0-	
07	261671 X	192246	-0-	-69425	-0-	335	1	191911	3	N	-0-	
08	261671 X	176403	-0-	-85268	-0-	313	1	176090	3	N	-0-	
09	253230 X	164630	-0-	-88600	-0-	278	1	164352	3	N	-0-	
10	261671 X	147297	-0-	-114374	-0-	128	1	147169	3	N	-0-	
11	231480 X	139987	-0-	-91493	-0-	233	1	139754	3	N	-0-	
-----												
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	295827	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11464	- 18707
08	0	127163	-0-	127163	127163	216	1	126947	3	N	-0-	
09	DELQ PR	170388	-0-	170388	297551	80	1	170308	3	N	-0-	
10	467343 X	169792	-0-	-297551	-0-	48	1	169744	3	N	-0-	
11	223320 X	143087	-0-	-80233	-0-	42	1	143045	3	N	-0-	



-----												
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11569 - 18615	
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	140401	-0-	140401	140401	1459 1	137877 3	N	-0-		-0-
							1065 4					
07		0	149317	-0-	149317	289718	33 1	149284 3	N	-0-		-0-
08	449358 X		159640	-0-	-289718	-0-	271 1	159369 3	N	-0-		-0-
09	341310 X		143180	-0-	-198130	-0-	67 1	143113 3	N	-0-		-0-
10	352687 X		136936	-0-	-215751	-0-	38 1	136898 3	N	-0-		-0-
11	341310 X		150299	-0-	-191011	-0-	44 1	150255 3	N	-0-		-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697 - 12024	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	244440 X	219880	-0-	-24560	-0-	2598 1	217282 3	N	-0-			-0-
07	252588 X	218832	-0-	-33756	-0-	2776 1	216056 3	N	-0-			-0-
08	246078 X	211510	-0-	-34568	-0-	2795 1	208715 3	N	-0-			-0-
09	237420 X	197149	-0-	-40271	-0-	2627 1	194522 3	N	-0-			-0-
10	237336 X	208968	-0-	-28368	-0-	3102 1	205866 3	N	-0-			-0-
11	219870 X	195682	-0-	-24188	-0-	3047 1	192635 3	N	-0-			-0-
-----												
MEEK RANCH PSA A		WELL #:		1000HR	RRCID ->	293693	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10167	PERF.10879 - 18916	
06	304590 X	254213	-0-	-50377	-0-	3004 1	251209 3	N	-0-			-0-
07	314743 X	253213	-0-	-61530	-0-	3213 1	250000 3	N	-0-			-0-
08	299770 X	243913	-0-	-55857	-0-	3223 1	240690 3	N	-0-			-0-
09	275760 X	227574	-0-	-48186	-0-	3032 1	224542 3	N	-0-			-0-
10	274164 X	226876	-0-	-47288	-0-	3368 1	223508 3	N	-0-			-0-
11	254220 X	212528	-0-	-41692	-0-	3309 1	209219 3	N	-0-			-0-
-----												
MEEK RANCH PSA A		WELL #:		1000H	RRCID ->	294220	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10175	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				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAS ISLITAS		WELL #: 1000H		RRCID ->	294280	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11025 PERF.11000 - 20285			
M	O	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	389730	X	263180	-0-	-126550	-0-	3109	1	260071	3	N	-0-
07	364002	X	257505	-0-	-106497	-0-	3267	1	254238	3	N	-0-
08	345929	X	243706	-0-	-102223	-0-	3220	1	240486	3	N	-0-
09	309810	X	224754	-0-	-85056	-0-	2994	1	221760	3	N	-0-
10	298964	X	220188	-0-	-78776	-0-	3269	1	216919	3	N	-0-
11	263190	X	NO RPT	-0-	-263190	-0-					N	NO RPT
-----												
CORSAIR-ZAMORA B		WELL #: 6H		RRCID ->	294931	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11883 PERF.11671 - 21691			
06	0	W	252822	-0-	252822	1354682	2987	1	249835	3	N	-0-
07	1616485	X	261803	-0-	-1354682	-0-	3322	1	258481	3	N	-0-
08	316169	X	259111	-0-	-57058	-0-	3424	1	255687	3	N	-0-
09	305970	X	249958	-0-	-56012	-0-	3330	1	246628	3	N	-0-
*10	283972	X	283972	-0-	-0-	-0-	4216	1	279756	3	N	-0-
11	253350	X	NO RPT	-0-	-253350	-0-					N	NO RPT
-----												
CORSAIR-ZAMORA C		WELL #: 7H		RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715 PERF.11620 - 21053			
06	434010	X	380825	-0-	-53185	-0-	4499	1	376326	3	N	-0-
07	448477	X	375639	-0-	-72838	-0-	4766	1	370873	3	N	-0-
08	448477	X	358779	-0-	-89698	-0-	4741	1	354038	3	N	-0-
09	434010	X	332197	-0-	-101813	-0-	4426	1	327771	3	N	-0-
10	417322	X	327506	-0-	-89816	-0-	4862	1	322644	3	N	-0-
11	380820	X	NO RPT	-0-	-380820	-0-					N	NO RPT
-----												
MARTIN STATE PSA		WELL #: 1000H		RRCID ->	295401	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9814 PERF.10325 - 20506			
06	346957	X	346957	-0-	-0-	-0-	4099	1	342858	3	N	-0-
07	342921	X	342921	-0-	-0-	-0-	4351	1	338570	3	N	-0-
08	333932	X	328669	-0-	-5263	-0-	4343	1	324326	3	N	-0-
09	323160	X	305144	-0-	-18016	-0-	4065	1	301079	3	N	-0-
*10	333932	X	302852	-0-	-31080	-0-	4496	1	298356	3	N	-0-
*11	323160	X	287729	-0-	-35431	-0-	4480	1	283249	3	N	-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
FASKEN STATE		WELL #: 201H		RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337 PERF. 9425 - 16990			
06	218100	X	158478	-0-	-59622	-0-	1441	1	157037	2	N	-0-
07	225370	X	200125	-0-	-25245	-0-	1717	1	198408	2	N	-0-
08	217899	X	189101	-0-	-28798	-0-	1729	1	187372	2	N	-0-
09	204180	X	175690	-0-	-28490	-0-	1506	1	174184	2	N	-0-
10	204290	X	175255	-0-	-29035	-0-	1287	1	173968	2	N	-0-
11	193680	X	164311	-0-	-29369	-0-	1058	1	163253	2	N	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE		WELL #: 201H		RRCID ->	292631	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046 PERF. 9619 - 17727			
06	181230	X	131504	-0-	-49726	-0-	131504	2			N	-0-
07	184357	X	149107	-0-	-35250	-0-	149107	2			N	-0-
08	179149	X	177104	-0-	-2045	-0-	177104	2			N	-0-
09	170730	X	166562	-0-	-4168	-0-	166562	2			N	-0-
10	172658	X	172658	-0-	-0-	-0-	25	1	172633	2	N	-0-
11	171390	X	157772	-0-	-13618	-0-	1248	1	156524	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
RIO BRAVO STATE		WELL #:		202H	RRCID ->	293099	COMPL. DATE	10/17/2021	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 9076 - 15587
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		151320 X	140821	-0-	-10499	-0-	140821 2	N	-0-	-0-	
07		153078 X	140132	-0-	-12946	-0-	140132 2	N	-0-	-0-	
08		144336 X	129351	-0-	-14985	-0-	129351 2	N	-0-	-0-	
09		140820 X	118632	-0-	-22188	-0-	118632 2	N	-0-	-0-	
10		145514 X	92945	-0-	-52569	-0-	14 1	92931 2	N	-0-	
11		140820 X	104914	-0-	-35906	-0-	830 1	104084 2	N	-0-	
-----											
LA MESA RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	293389	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9949 - 14416
06		185040 X	144897	-0-	-40143	-0-	144897 2	N	-0-	-0-	
07		181350 X	144613	-0-	-36737	-0-	144613 2	N	-0-	-0-	
08		174623 X	140214	-0-	-34409	-0-	140214 2	N	-0-	-0-	
09		159630 X	132343	-0-	-27287	-0-	132343 2	N	-0-	-0-	
10		156023 X	132606	-0-	-23417	-0-	166 1	132440 2	N	-0-	
11		144900 X	121462	-0-	-23438	-0-	757 1	120705 2	N	-0-	
-----											
LA MESA RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	293401	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	9714	PERF.10117 - 14585
06		169350 X	134178	-0-	-35172	-0-	134178 2	N	-0-	-0-	
07		159309 X	131907	-0-	-27402	-0-	131907 2	N	-0-	-0-	
08		159309 X	131086	-0-	-28223	-0-	131086 2	N	-0-	-0-	
09		150660 X	117037	-0-	-33623	-0-	117037 2	N	-0-	-0-	
10		151497 X	116269	-0-	-35228	-0-	145 1	116124 2	N	-0-	
11		134190 X	104350	-0-	-29840	-0-	650 1	103700 2	N	-0-	
-----											
LA MESA RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	293423	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9919 - 19731
06		220320 X	188664	-0-	-31656	-0-	188664 2	N	-0-	-0-	
07		214613 X	184544	-0-	-30069	-0-	184544 2	N	-0-	-0-	
08		214148 X	184183	-0-	-29965	-0-	184183 2	N	-0-	-0-	
09		204300 X	145642	-0-	-58658	-0-	145642 2	N	-0-	-0-	
10		202368 X	86247	-0-	-116121	-0-	108 1	86139 2	N	-0-	
11		188670 X	141277	-0-	-47393	-0-	880 1	140397 2	N	-0-	
-----											
SAN ROMAN RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	294055	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11419 - 20948
06		339960 X	157885	-0-	-182075	-0-	23 1	157862 2	N	-0-	
07		351292 X	295127	-0-	-56165	-0-	37 1	295090 2	N	-0-	
08		322865 X	293896	-0-	-28969	-0-	31 1	293865 2	N	-0-	
09		289650 X	255250	-0-	-34400	-0-	6 1	253098 2	N	-0-	
10		295120 X	252506	-0-	-42614	-0-	2146 3	252506 2	N	-0-	
11		285600 X	236899	-0-	-48701	-0-	236899 2	N	-0-	-0-	
-----											
FASKEN STATE		WELL #:		202H	RRCID ->	294106	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF. 9443 - 19191
06		266610 X	186987	-0-	-79623	-0-	1701 1	185286 2	N	-0-	
07		264306 X	172998	-0-	-91308	-0-	1484 1	171514 2	N	-0-	
08		240126 X	161252	-0-	-78874	-0-	1474 1	159778 2	N	-0-	
09		212850 X	150150	-0-	-62700	-0-	1287 1	148863 2	N	-0-	
10		202647 X	153038	-0-	-49609	-0-	1124 1	151914 2	N	-0-	
11		186990 X	124151	-0-	-62839	-0-	799 1	123352 2	N	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN STATE		WELL #:		203H	RRCID ->	294107	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9530	- 18763
M	O	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	355530	X	158469	-0-	-197061	-0-	1441 1	157028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	247628	X	190189	-0-	-57439	-0-	1632 1	188557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	225091	X	177665	-0-	-47426	-0-	1624 1	176041 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	199590	X	148062	-0-	-51528	-0-	1270 1	146792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	196230	X	129633	-0-	-66597	-0-	952 1	128681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	184050	X	153058	-0-	-30992	-0-	985 1	152073 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		206H	RRCID ->	294250	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9625	- 17563
06	400110	X	371724	-0-	-28386	-0-	3381 1	368343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	413447	X	354168	-0-	-59279	-0-	3039 1	351129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	413447	X	328542	-0-	-84905	-0-	3003 1	325539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	400110	X	298883	-0-	-101227	-0-	2563 1	296320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	411742	X	292507	-0-	-119235	-0-	2149 1	290358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	371730	X	250495	-0-	-121235	-0-	1613 1	248882 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		207H	RRCID ->	294251	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9575	- 17329
06	411270	X	328047	-0-	-83223	-0-	2983 1	325064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	424979	X	306298	-0-	-118681	-0-	2628 1	303670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	424979	X	281423	-0-	-143556	-0-	2573 1	278850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	393150	X	254331	-0-	-138819	-0-	2181 1	252150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	368497	X	237037	-0-	-131460	-0-	1741 1	235296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	328050	X	185915	-0-	-142135	-0-	1197 1	184718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		204H	RRCID ->	294253	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9710	- 17092
06	264300	X	195909	-0-	-68391	-0-	1782 1	194127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	273110	X	206982	-0-	-66128	-0-	1776 1	205206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	273110	X	207467	-0-	-65643	-0-	1897 1	205570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	232200	X	186385	-0-	-45815	-0-	1598 1	184787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	216132	X	178855	-0-	-37277	-0-	1314 1	177541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	200760	X	149991	-0-	-50769	-0-	966 1	149025 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		205H	RRCID ->	294263	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9600	- 16798
06	320970	X	139158	-0-	-181812	-0-	1266 1	137892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	322214	X	186201	-0-	-136013	-0-	1598 1	184603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	270630	X	158275	-0-	-112355	-0-	1447 1	156828 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	221340	X	130873	-0-	-90467	-0-	1122 1	129751 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186186	X	129905	-0-	-56281	-0-	954 1	128951 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180180	X	119335	-0-	-60845	-0-	768 1	118567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		208H	RRCID ->	294303	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	9375	- 19350
06	296408	X	296408	-0-	-0-	-0-	2696 1	293712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	317147	X	317147	-0-	-0-	-0-	2721 1	314426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	298740	X	298740	-0-	-0-	-0-	2731 1	296009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	271566	X	271566	-0-	-0-	-0-	2328 1	269238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	281101	X	281101	-0-	-0-	-0-	2065 1	279036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	289126	X	289126	-0-	-0-	-0-	1861 1	287265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		209H	RRCID ->	294304	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9360	- 19335
06	304332	X	304332	-0-	-0-	-0-	2768 1	301564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	315373	X	315373	-0-	-0-	-0-	2706 1	312667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	295781	X	295781	-0-	-0-	-0-	2704 1	293077 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	2291 1	264910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	284589	X	284589	-0-	-0-	-0-	2091 1	282498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	313642	X	313642	-0-	-0-	-0-	2019 1	311623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711													
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*11		324632 X	324632	-0-	-0-	-0-	2090	1	322542	2	N		-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9572 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	67973	-0-	67973	67973	499	1	67474	2	N		-0-
11		SHUT IN	218221	-0-	218221	286194	1405	1	216816	2	N		-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005													
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	86750	-0-	86750	86750	637	1	86113	2	N		-0-
*11		372575 X	285825	-0-	-86750	-0-	1840	1	283985	2	N		-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 214H RRCID -> 294419 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673 - 16871													
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	72091	-0-	72091	72091	530	1	71561	2	N		-0-
*11		308946 X	236855	-0-	-72091	-0-	1525	1	235330	2	N		-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247													
06		227693 X	227693	-0-	-0-	-0-	2071	1	225622	2	N		-0-
07		223380 X	223380	-0-	-0-	-0-	1917	1	221463	2	N		-0-
08		212117 X	212117	-0-	-0-	-0-	1939	1	210178	2	N		-0-
09		195136 X	195136	-0-	-0-	-0-	1673	1	193463	2	N		-0-
10		205826 X	205826	-0-	-0-	-0-	1512	1	204314	2	N		-0-
11		235231 X	235231	-0-	-0-	-0-	1514	1	233717	2	N		-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		293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N		-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N		-0-
09		300 N	219	-0-	-81	-0-	1	1	218	2	N		-0-
10		310 N	150	-0-	-160	-0-	3	1	147	2	N		-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	3	1	203	2	N		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GARZA, LAURO		WELL #: D 1		RRCID -> 117136	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 13254	PERF.11774	- 11860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 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-
-----												
GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11077	- 11353				
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 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 (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
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 "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348								
06	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	561	1	5545	2	Y	-0-					-0-
07	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	544	1	5947	2	Y	-0-					-0-
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	484	1	5594	2	Y	-0-					-0-
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	17	1	5762	2	Y	-0-					-0-
10	6479 X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	2	Y	-0-					-0-
11	6270 X	5555	-0-	-715	-0-	14	1	5541	2	Y	-0-					-0-
-----																
HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000								
06	450 N	74	-0-	-376	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106								
06	11940 X	11647	-0-	-293	-0-	1071	1	10576	2	N	-0-					-0-
07	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1079	1	11802	2	N	-0-					-0-
08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	1055	1	12188	2	N	-0-					-0-
09	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	35	1	12227	2	N	-0-					-0-
10	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	32	1	13395	2	N	-0-					-0-
11	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	39	1	15209	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020		
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	480 N	145	-0-	-335	-0-	13 1	132 2	N	-0-	-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	25 1	274 2	N	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31 1	361 2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1 1	418 2	N	-0-	-0-
11	390 N	2	-0-	-388	-0-	2 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		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-	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-	1
-----										
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-	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-	1
-----										
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880		
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	135 1	1332 2	N	-0-	18
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	97 1	1061 2	N	-0-	18
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	74 1	849 2	N	-0-	18
09	990 N	727	-0-	-263	-0-	2 1	725 2	N	-0-	18
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	4 1	1671 2	N	-0-	18
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	4 1	1666 2	N	-0-	18



HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	251	-0-	-19	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1209	-0-	-713	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	632	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	196	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1230 X	1027	-0-	-203	-0-	119	1	908	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	268	1	572	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	5528	-0-	2428	2428	704	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	6757	-0-	3757	6185	781	1	5952	2	N	22					22
						24	9									

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 (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
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-
-----																
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-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-					14
08	23 X	10	-0-	-13	-0-		1 1	9 2		N	-0-					14
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					14
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					14
11	10 N	6	-0-	-4	-0-		1 1	5 2		N	-0-					14
-----																
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	810 N	575	-0-	-235	-0-	53 1	522 2			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56 1	610 2			N	-0-					-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	52 1	606 2			N	-0-					-0-
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	2 1	452 2			N	-0-					-0-
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	1 1	455 2			N	-0-					-0-
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	1 1	535 2			N	-0-					-0-
-----																
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	206 1	1586 2			N	-0-					14
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	200 1	1620 2			N	-0-					14
08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	206 1	1480 2			N	-0-					14
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	150 1	1458 2			N	-0-					14
10	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	171 1	1517 2			N	-0-					14
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	203 1	1396 2			N	-0-					14

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294								
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-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501								
06	510 N	367	-0-	-143	-0-	360	2	7	9	Y	6					16
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	Y	1	7	1			10
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	120	2	4	9	Y	4					14
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	6	1			8
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					8
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	3	1			5
-----																
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818								
06	6240 X	5704	-0-	-536	-0-	657	1	5047	2	N	-0-					22
07	6448 X	5739	-0-	-709	-0-	631	1	5108	2	N	-0-					22
08	6448 X	6126	-0-	-322	-0-	750	1	5376	2	N	-0-					22
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	566	1	5516	2	N	-0-					22
*10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	641	1	5694	2	N	15					37
						17	9									
*11	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	775	1	5326	2	N	-0-					37
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	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 (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES-NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	247651	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	8636 -	8816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3300 X	2722	-0-	-578	-0-	313 1	2409 2	N	-0-			13	
07		3410 X	2130	-0-	-1280	-0-	234 1	1896 2	N	-0-			13	
08		3410 X	2372	-0-	-1038	-0-	290 1	2082 2	N	-0-			13	
09		3300 X	2939	-0-	-361	-0-	274 1	2665 2	N	-0-			13	
10		3410 X	2686	-0-	-724	-0-	272 1	2414 2	N	-0-			13	
11		2730 X	1168	-0-	-1562	-0-	148 1	1020 2	N	-0-			13	
-----														
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-	
-----														
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		2	RRCID ->	256123	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	14541	PERF.	11833 -	14220	
06		6060 X	5661	-0-	-399	-0-	5661 2		N	-0-			-0-	
07		6076 X	5703	-0-	-373	-0-	5703 2		N	-0-			-0-	
08		5921 X	5593	-0-	-328	-0-	5593 2		N	-0-			-0-	
09		5670 X	5382	-0-	-288	-0-	5382 2		N	-0-			-0-	
10		5859 X	4523	-0-	-1336	-0-	4523 2		N	-0-			-0-	
11		5670 X	4845	-0-	-825	-0-	4845 2		N	-0-			-0-	
-----														
VIOLETA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	257496	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	14434	PERF.	11833 -	13512	
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-	
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-	
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-	
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-	
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-	
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-	
-----														
VIOLETA RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257501	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11820 -	12865	
06		4470 X	4209	-0-	-261	-0-	4209 2		N	-0-			-0-	
07		4526 X	4092	-0-	-434	-0-	4092 2		N	-0-			-0-	
08		4495 X	4200	-0-	-295	-0-	4200 2		N	-0-			-0-	
09		4350 X	3921	-0-	-429	-0-	3921 2		N	-0-			-0-	
10		4495 X	4261	-0-	-234	-0-	4261 2		N	-0-			-0-	
11		4200 X	3581	-0-	-619	-0-	3581 2		N	-0-			-0-	
-----														
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	258793	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	11844 -	12864	
06		10290 X	9318	-0-	-972	-0-	9318 2		N	-0-			-0-	
07		10633 X	9349	-0-	-1284	-0-	9349 2		N	-0-			-0-	
08		9703 X	8870	-0-	-833	-0-	8870 2		N	-0-			-0-	
09		9330 X	8422	-0-	-908	-0-	8422 2		N	-0-			-0-	
10		9641 X	7119	-0-	-2522	-0-	7119 2		N	-0-			-0-	
11		9330 X	8087	-0-	-1243	-0-	8087 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 (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 7976			
M	O	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	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-

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11840 - 11906
06	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-		-0-
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2		N	-0-		-0-
08	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2		N	-0-		-0-
09	7680 X	7645	-0-	-35	-0-	7645	2		N	-0-		-0-
10	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2		N	-0-		-0-
11	7710 X	7641	-0-	-69	-0-	7641	2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	11840 - 11916
06	10590 X	10006	-0-	-584	-0-	10006	2		N	-0-		-0-
07	10757 X	10030	-0-	-727	-0-	10030	2		N	-0-		-0-
08	10509 X	10056	-0-	-453	-0-	10056	2		N	-0-		-0-
09	10020 X	9632	-0-	-388	-0-	9632	2		N	-0-		-0-
10	10354 X	10153	-0-	-201	-0-	10153	2		N	-0-		-0-
11	10020 X	9359	-0-	-661	-0-	9359	2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11816 - 11874
06	11580 X	10264	-0-	-1316	-0-	10264	2		N	-0-		-0-
07	11346 X	9335	-0-	-2011	-0-	9335	2		N	-0-		-0-
08	11253 X	7937	-0-	-3316	-0-	7937	2		N	-0-		-0-
09	10470 X	8708	-0-	-1762	-0-	8708	2		N	-0-		-0-
10	10819 X	8985	-0-	-1834	-0-	8985	2		N	-0-		-0-
11	10260 X	8062	-0-	-2198	-0-	8062	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	14B2 EXT	58	-0-	58	119	1	1	57	2	N	-0-	-0-
07	175 X	56	-0-	-119	-0-	1	1	55	2	N	-0-	-0-
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12950 - 12982
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	70	1	2677	2	N	-0-	-0-
07	4557 X	1964	-0-	-2593	-0-	34	1	1930	2	N	-0-	-0-
08	2728 X	1377	-0-	-1351	-0-	33	1	1344	2	N	-0-	-0-
09	2760 X	1839	-0-	-921	-0-	12	1	1827	2	N	-0-	-0-
10	2852 X	1498	-0-	-1354	-0-	34	1	1464	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	1252	-0-	-1508	-0-	21	1	1231	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 #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		88 X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482															
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	N	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	7	1	401	2	N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-			-0-
09		480 N	235	-0-	-245	-0-	2	1	233	2	N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	N	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038															
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	2	N	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	732	2	N	-0-			-0-
08		899 N	591	-0-	-308	-0-	14	1	577	2	N	-0-			-0-
09		870 N	596	-0-	-274	-0-	4	1	592	2	N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	N	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158															
06		4050 X	3246	-0-	-804	-0-	82	1	3164	2	N	-0-			-0-
07		4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	54	1	3084	2	N	-0-			-0-
08		4154 X	2576	-0-	-1578	-0-	62	1	2514	2	N	-0-			-0-
09		4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	18	1	2720	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	2340	-0-	-1814	-0-	53	1	2287	2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2445	-0-	-795	-0-	41	1	2404	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772															
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
11		180 N	77	-0-	-103	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708															
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	N	-0-			-0-
09		240 N	180	-0-	-60	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-			-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832															
06		3000 N	981	-0-	-2019	72	25	1	956	2	N	-0-			-0-
07		1262 N	1190	-0-	-72	-0-	21	1	1169	2	N	-0-			-0-
08		1147 N	780	-0-	-367	-0-	19	1	761	2	N	-0-			-0-
09		990 N	958	-0-	-32	-0-	6	1	952	2	N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	N	-0-			-0-
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	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 #: 14	RRCID -> 242001	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12428	- 14784						
M	O	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	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	915	2	N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	623	2	N	-0-		-0-
08	806 N	425	-0-	-381	-0-	-0-		10	1	415	2	N	-0-		-0-
09	930 N	690	-0-	-240	-0-	-0-		5	1	685	2	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	626	2	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	449	2	N	-0-		-0-
-----															
HAYNES "A"				WELL #: 13	RRCID -> 242231	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 14761	PERF.12320	- 13099						
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 "A"				WELL #: 16	RRCID -> 243667	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 13550	PERF.12364	- 13210						
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	425	2	N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	428	2	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	362	2	N	-0-		-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	-0-		2	1	261	2	N	-0-		-0-
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-		7	1	290	2	N	-0-		-0-
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	-0-		4	1	260	2	N	-0-		-0-
-----															
HAYNES "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247770	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 13560	PERF.12416	- 12560						
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	344	2	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	401	2	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	244	2	N	-0-		-0-
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	-0-		2	1	249	2	N	-0-		-0-
10	403 N	119	-0-	-284	-0-	-0-		3	1	116	2	N	-0-		-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	-0-		3	1	206	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	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-		1847	2			N	-0-		-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1861	2	N	-0-		-0-
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		1919	2			N	-0-		-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		1719	2			N	-0-		-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-		1832	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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-	51							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51							N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222			
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	14	1	2509	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	2484	-0-	-833	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2460	-0-	-600	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2400	-0-	-762	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	14005	-0-	10905	-0-	14005	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	157	-0-	-2843	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	149	-0-	-2951	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5111				N	NO RPT			-0-
-----														
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614			
06	8070 X	4472	-0-	-3598	-0-	4472	2			N	-0-			-0-
07	8339 X	7825	-0-	-514	-0-	1	1	7824	2	N	-0-			-0-
08	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
10	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-			12
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-			12
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-			12
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-			12
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			12
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			12



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2406 N	1324	-0-	-1082	-0-	-0-	129 1	1195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	-0-	102 1	1018 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	-0-	76 1	957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	982 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866																	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734																	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	7 1	72 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834																	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	-0-	35 1	353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87
09	960 N	829	-0-	-131	-0-	-0-	61 1	768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87
-----																	
WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100																	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384																	
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	316	-0-	-428	-0-	-0-	29 1	287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	483	-0-	-237	-0-	-0-	35 1	448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070								
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					20
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820								
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	N	-0-					-0-
08	713 N	437	-0-	-276	-0-	40	1	397	2	N	-0-					-0-
09	450 N	150	-0-	-300	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-					-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 GGP EXPLORATION, LTD. //CONT.// 302567  
 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

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	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-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 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-

-----  
 GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	339	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	330	1	5941	2	N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	327	1	5843	2	N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	324	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6076	-0-	-164	-0-	303	1	5773	2	N	-0-					-0-

-----  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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-

-----  
 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770	
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	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	118 1	1971 2	Y	-0-
07	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	114 1	2048 2	Y	2
						1 9			-0-
08	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	111 1	1970 2	Y	-0-
09	2100 N	1972	-0-	-128	-0-	104 1	1868 2	Y	-0-
10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	101 1	1874 2	Y	-0-
11	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	99 1	1884 2	Y	-0-
-----									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399	
06	3690 X	3324	-0-	-366	-0-	187 1	3137 2	Y	-0-
07	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	176 1	3175 2	Y	3
						2 9			1
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	191 1	3393 2	Y	-0-
09	3420 X	3274	-0-	-146	-0-	173 1	3101 2	Y	1
10	3472 X	3255	-0-	-217	-0-	167 1	3088 2	Y	1
11	3480 X	3229	-0-	-251	-0-	161 1	3067 2	Y	2
						1 9			
-----									
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
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
-----									
HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537	
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	17 1	287 2	N	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	N	-0-
08	372 N	150	-0-	-222	-0-	8 1	142 2	N	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25 1	445 2	N	-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	15 1	274 2	N	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	N	-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
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

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		4 C	RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565		PERF.10718 - 10831		
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		4500 X	3440	-0-	-1060	-0-	194 1	3246 2	N	N	-0-		-0-	
07		4650 X	3474	-0-	-1176	-0-	183 1	3291 2	N	N	-0-		-0-	
08		4588 X	3239	-0-	-1349	-0-	173 1	3066 2	N	N	-0-		-0-	
09		3450 X	2884	-0-	-566	-0-	153 1	2731 2	N	N	-0-		-0-	
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	184 1	3414 2	N	N	-0-		-0-	
11		3450 X	3377	-0-	-73	-0-	168 1	3209 2	N	N	-0-		-0-	
-----														
GARZA, L. "5"			WELL #:		5	RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357		PERF.11108 - 11128		
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 2	Y	N	-0-		-0-	
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	7 1	123 2	Y	N	-0-		-0-	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	N	-0-		-0-	
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	N	1		1	
							1 9							
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	N	-0-		1	
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	7 1	140 2	Y	N	1		2	
							1 9							
-----														
GARZA "D" GAS UNIT			WELL #:		1 C	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 C	RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812		PERF.10506 - 11370		
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	N	-0-		-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
GUTIERREZ, E. E.			WELL #:		3	RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870		PERF.10903 - 11056		
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	N	-0-		-0-	
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	N	-0-		-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	N	-0-		-0-	
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	2 1	35 2	Y	N	-0-		-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	N	-0-		-0-	
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 2	Y	N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632	- 11432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680	- 10839
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	-0-	-0-
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	162	1	2917	2	Y	-0-	-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	142	1	2522	2	Y	-0-	-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-	-0-
10	3069 N	1952	-0-	-1117	-0-	100	1	1852	2	Y	-0-	-0-
11	2580 N	1892	-0-	-688	-0-	94	1	1797	2	Y	1	1
						1	9					

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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	20	1	365	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	385	-0-	-111	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	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	480 N	459	-0-	-21	-0-	26	1	433	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	155	-0-	-310	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	56	-0-	-424	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588 - 11353			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598 - 10621			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	390 N	331	-0-	-59	-0-	19	1	312	2	Y	-0-			1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	1			1
						1	9							
10	527 N	389	-0-	-138	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			1
11	480 N	334	-0-	-146	-0-	17	1	316	2	Y	1			2
						1	9							
HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C	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 C	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	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120													
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	4380 X	3798	-0-	-582	-0-	214	1	3584	2	Y	-0-		6
07	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	216	1	3902	2	Y	2	6 1	2
							2						
							9						
08	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	210	1	3728	2	Y	-0-		2
09	4260 X	3457	-0-	-803	-0-	183	1	3274	2	Y	-0-		2
10	4123 X	3805	-0-	-318	-0-	195	1	3610	2	Y	-0-		2
11	3990 X	3358	-0-	-632	-0-	167	1	3190	2	Y	1		3
							1						
							9						
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088													
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-		-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-		-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-		-0-
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	35	1	632	2	N	-0-		-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	2	N	-0-		-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	32	1	605	2	N	-0-		-0-
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860													
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	30	1	511	2	N	-0-		-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	31	1	565	2	N	-0-		-0-
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-		-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	N	-0-		-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600													
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	125	1	2089	2	Y	-0-		1
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	124	1	2238	2	Y	1	2 1	-0-
							1						
							9						
08	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	122	1	2168	2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	118	1	2184	2	Y	-0-		-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	1		1
							1						
							9						



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	87 1	1460 2	Y	-0-			2
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	121 1	2178 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
08		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	115 1	2045 2	Y	-0-			1
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	102 1	1825 2	Y	-0-			1
10		2294 N	1975	-0-	-319	-0-	101 1	1874 2	Y	-0-			1
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	111 1	2117 2	Y	-0-			1
-----													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10546 - 10564	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2280 X	2097	-0-	-183	-0-	118 1	1979 2	Y	-0-				-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	139 1	2504 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	171 1	3028 2	Y	-0-				-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	168 1	3009 2	Y	-0-				-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	158 1	2928 2	Y	-0-				-0-
11	3090 X	2683	-0-	-407	-0-	134 1	2548 2	Y	1				1
						1 9							
-----													
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	268	-0-	-11	-0-	14 1	254 2	N	-0-				-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	14 1	254 2	N	-0-				-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14 1	252 2	N	-0-				-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	12 1	227 2	N	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	AMT	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-
-----														
HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546						
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-
-----														
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-	-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-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141						
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1535	2	N	-0-		-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1601	2	N	-0-		-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	2	N	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1601	2	N	-0-		-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1693	2	N	-0-		-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	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	1197	-0-	-63	-0-	-0-	67	1	1130	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	-0-	67	1	1206	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	67	1	1190	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	-0-		-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	N	-0-		-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	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-	-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-
-----														
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362						
06	5610 X	5271	-0-	-339	-0-	-0-	297	1	4974	2	N	-0-		-0-
07	6014 X	5522	-0-	-492	-0-	-0-	290	1	5232	2	N	-0-		-0-
08	6014 X	5301	-0-	-713	-0-	-0-	283	1	5018	2	N	-0-		-0-
09	5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	-0-	248	1	4439	2	N	-0-		-0-
10	5890 X	5742	-0-	-148	-0-	-0-	294	1	5448	2	N	-0-		-0-
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	5257	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	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	450 N	416	-0-	-34	-0-	23 1	393 2	Y	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	653 2	Y	-0-		-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36 1	630 2	Y	-0-		-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	442	-0-	-240	-0-	23 1	419 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	408	-0-	-222	-0-	20 1	388 2	Y	-0-		-0-
-----											
L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280			
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	468 2	N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36 1	642 2	N	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28 1	499 2	N	-0-		-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	24 1	429 2	N	-0-		-0-
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	26 1	481 2	N	-0-		-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	23 1	441 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603			
06	390 N	139	-0-	-251	-0-	8 1	131 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	539 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	78	-0-	-462	-0-	4 1	74 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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		-0-
-----											
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-		-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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-
-----											
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-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 #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10912 - 11669			
M	O	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-	-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	3180 X	2459	-0-	-721	-0-	138	1	2321	2	Y	-0-	4	
07	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	158	1	2856	2	Y	2	2	
						2	9						
08	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	154	1	2739	2	Y	-0-	2	
09	3090 X	2838	-0-	-252	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-	2	
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	Y	-0-	2	
11	2910 X	2873	-0-	-37	-0-	143	1	2729	2	Y	1	3	
						1	9						
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10400 - 10500			
06	1890 N	1434	-0-	-456	-0-	81	1	1353	2	N	-0-	-0-	
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	101	1	1827	2	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	N	-0-	-0-	
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	N	-0-	-0-	
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	N	-0-	-0-	
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1779	2	N	-0-	-0-	

-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		5-C	RRCID ->	147800	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11353 - 11447	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3330 X	2359	-0-	-971	-0-	133 1	2226 2	N	-0-			-0-
07		3348 X	2647	-0-	-701	-0-	139 1	2508 2	N	-0-			-0-
08		3348 X	2746	-0-	-602	-0-	147 1	2599 2	N	-0-			-0-
09		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	168 1	3001 2	N	-0-			-0-
10		2976 X	2872	-0-	-104	-0-	147 1	2725 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2443	-0-	-227	-0-	122 1	2321 2	N	-0-			-0-
-----													
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	147897	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	13990	PERF.10446 - 10468	
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	110 1	1853 2	N	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	108 1	1941 2	N	-0-			-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	106 1	1881 2	N	-0-			-0-
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	116 1	2069 2	N	-0-			-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	99 1	1843 2	N	-0-			-0-
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	98 1	1877 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		353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	333 2	N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-
-----													
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380 - 11323	
06		720 N	554	-0-	-166	-0-	31 1	523 2	N	-0-			-0-
07		713 N	625	-0-	-88	-0-	33 1	592 2	N	-0-			-0-
08		682 N	673	-0-	-9	-0-	36 1	637 2	N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 2	N	-0-			-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	N	-0-			-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	635 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-
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404 - 11444	
06		360 N	296	-0-	-64	-0-	17 1	279 2	N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	N	-0-			-0-
08		372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	316 2	N	-0-			-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	16 1	306 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 #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502	- 11212					
06	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	75	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	74	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	72	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005					
06	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	114	1	1910	2	Y	-0-					1
07	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	112	1	2018	2	Y	1	2	1			-0-
08	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	114	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	107	1	1988	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1219	-0-	-851	-0-	61	1	1158	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151636	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10486	- 10676					
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151931	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	14433	PERF.10676	- 11346					
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	152428	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10671	- 11121					
06	990	X	651	-0-	-339	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	54	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	765	-0-	-382	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	864	-0-	-246	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		844	-0-	844	844	43	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		775	-0-	775	1619	39	1	736	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	152599	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11261 - 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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 "B"		WELL #:		7	RRCID ->	153313	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11298 - 11814
06	4170 X	2172	-0-	-1998	-0-	122	1	2050	2	N	-0-	-0-
07	3999 X	2230	-0-	-1769	-0-	117	1	2113	2	N	-0-	-0-
08	3999 X	2308	-0-	-1691	-0-	123	1	2185	2	N	-0-	-0-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227	1	4061	2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2572	-0-	-497	-0-	132	1	2440	2	N	-0-	-0-
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	2369	2	N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #:		36	RRCID ->	165973	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9807 - 10492
06	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	76	1	1275	2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	74	1	1338	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-	-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	-0-	-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	1	1
						1	9					



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194			
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	900 N	777	-0-	-123	-0-	44 1	733 2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	836	-0-	-187	-0-	44 1	792 2	N	-0-	-0-	
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	44 1	786 2	N	-0-	-0-	
09	780 N	566	-0-	-214	-0-	30 1	536 2	N	-0-	-0-	
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47 1	872 2	N	-0-	-0-	
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 1	1123 2	N	-0-	-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	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 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	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135			
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	10 1	173 2	Y	-0-	-0-	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-	-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7 1	135 2	Y	-0-	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51 1	863 2	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	49 1	892 2	Y	-0-	-0-	
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	50 1	887 2	Y	-0-	-0-	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50 1	894 2	Y	-0-	-0-	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50 1	918 2	Y	-0-	-0-	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	46 1	871 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768			
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59 1	993 2	N	-0-	-0-	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	921 2	N	-0-	-0-	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38 1	680 2	N	-0-	-0-	
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	34 1	599 2	N	-0-	-0-	
10	713 N	296	-0-	-417	-0-	15 1	281 2	N	-0-	-0-	
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	14 1	268 2	N	-0-	-0-	
-----											
J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		4	RRCID ->	170130	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 11076	
M	ALLOW CODE	GAS 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	3660 X	3027	-0-	-633	-0-	170	1	2857	2	Y	-0-		4
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	228	1	4114	2	Y	2	4 1	2
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	223	1	3955	2	Y	-0-		2
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	209	1	3739	2	Y	-0-		2
10	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	209	1	3874	2	Y	-0-		2
11	4200 X	3744	-0-	-456	-0-	186	1	3557	2	Y	1		3
						1	9						
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	170262	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10528 - 11225
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-		-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-		-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	2	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-		-0-
-----													
ARACELI GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170557	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	10324 - 10470
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	2	Y	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	11	1	211	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-
-----													
ASCHE				WELL #:	39	RRCID ->	170913	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10454 - 11188
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS 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	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	62	2	Y	1			1
						1	9							

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	378	-0-	-645	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

06	1950 N	1692	-0-	-258	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-			2
07	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	105	1	1895	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
08	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	102	1	1807	2	Y	-0-			-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	99	1	1843	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1184	-0-	-676	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-			-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357 - 13137	
M	O	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		1620 N	908	-0-	-712	-0-	51 1	857 2	Y	-0-		1
07		1333 N	1041	-0-	-292	-0-	55 1	985 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
08		1023 N	779	-0-	-244	-0-	42 1	737 2	Y	-0-		-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64 1	1152 2	Y	-0-		-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	97 1	1795 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	654	-0-	-96	-0-	33 1	621 2	Y	-0-		-0-
-----												
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		589 N	589	-0-	-0-	-0-	33 1	556 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	483	-0-	-230	-0-	25 1	458 2	Y	-0-		-0-
08		713 N	658	-0-	-55	-0-	35 1	623 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	577	-0-	-23	-0-	31 1	546 2	Y	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	Y	-0-		-0-
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	26 1	503 2	Y	-0-		-0-
-----												
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-
-----												
ASCHE		WELL #:		42	RRCID ->	174308	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12687	
06		3300 X	3155	-0-	-145	-0-	178 1	2977 2	Y	-0-		2
07		3472 X	2665	-0-	-807	-0-	140 1	2523 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
08		3472 X	2645	-0-	-827	-0-	141 1	2503 2	Y	1		3
							1 9					
09		3360 X	2394	-0-	-966	-0-	127 1	2266 2	Y	1		4
							1 9					
10		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	147 1	2720 2	Y	1		5
							1 9					
11		3150 X	2750	-0-	-400	-0-	137 1	2612 2	Y	1		6
							1 9					
-----												
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	175025	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10990 - 11030	
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	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-	

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386			
06	1560 N	855	-0-	-705	-0-	48	1	807	2	N	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	88	1	1555	2	N	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	N	-0-
10	1488 N	996	-0-	-492	-0-	51	1	945	2	N	-0-
11	1590 N	533	-0-	-1057	-0-	27	1	506	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145			
06	810 N	508	-0-	-302	-0-	29	1	479	2	Y	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	28	1	514	2	Y	-0-
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	27	1	513	2	Y	-0-

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-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010			
06	780 N	64	-0-	-716	-0-	4	1	60	2	N	-0-
07	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	6	1	109	2	N	-0-
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	41	1	727	2	N	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	2	N	-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259			
06	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	62	1	1038	2	N	-0-
07	1364 N	879	-0-	-485	-0-	46	1	833	2	N	-0-
08	1395 N	977	-0-	-418	-0-	52	1	925	2	N	-0-
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	54	1	970	2	N	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078			
06	4380 X	4351	-0-	-29	-0-	245	1	4106	2	N	-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	238	1	4289	2	N	-0-
08	4247 X	4200	-0-	-47	-0-	224	1	3976	2	N	-0-
09	4350 X	4263	-0-	-87	-0-	226	1	4037	2	N	-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	233	1	4327	2	N	-0-
11	4380 X	3734	-0-	-646	-0-	186	1	3548	2	N	-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600  
 -----

M O	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	1080 N	998	-0-	-82	-0-	56 1	942 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	55 1	984 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	56 1	988 2	N	-0-			-0-
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	48 1	853 2	N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1039 2	N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52 1	989 2	N	-0-			-0-

-----  
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872  
 -----

06	420 N	276	-0-	-144	-0-	16 1	260 2	N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	266 2	N	-0-			-0-
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	15 1	261 2	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	N	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	11 1	209 2	N	-0-			-0-

-----  
 J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855  
 -----

06	840 N	570	-0-	-270	-0-	32 1	538 2	N	-0-			-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	34 1	617 2	N	-0-			-0-
08	868 N	575	-0-	-293	-0-	31 1	544 2	N	-0-			-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	27 1	485 2	N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35 1	646 2	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	587 2	N	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444  
 -----

06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	123 1	2062 2	Y	-0-			3
07	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	119 1	2140 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
08	2511 N	2212	-0-	-299	-0-	118 1	2094 2	Y	-0-			1
09	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	110 1	1965 2	Y	-0-			1
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	118 1	2180 2	Y	-0-			1
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	108 1	2063 2	Y	-0-			1

-----  
 MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745  
 -----

06	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	83 1	1383 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	80 1	1436 2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	80 1	1423 2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	76 1	1362 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	76 1	1418 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	70 1	1343 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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152								
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-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780								
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	12 X	-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-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515								
06	4380 X	3994	-0-	-386	-0-	225	1	3769	2	Y	-0-					4
07	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	231	1	4163	2	Y	2	6	1			-0-
08	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	228	1	4054	2	Y	-0-					-0-
09	4350 X	3972	-0-	-378	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-					-0-
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	230	1	4268	2	Y	-0-					-0-
11	4260 X	4212	-0-	-48	-0-	210	1	4001	2	Y	1					1
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265								
06	870 N	665	-0-	-205	-0-	37	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788								
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120								
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					2
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	1	1	1			2
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					2
10	372 N	170	-0-	-202	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					2
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440	- 12954		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1470 N	1337	-0-	-133	-0-	75 1	1262 2	Y	-0-				1
07		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	66 1	1199 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
08		992 N	985	-0-	-7	-0-	53 1	932 2	Y	-0-				-0-
09		1350 N	778	-0-	-572	-0-	41 1	737 2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	782	-0-	-489	-0-	40 1	742 2	Y	-0-				-0-
11		960 N	625	-0-	-335	-0-	31 1	594 2	Y	-0-				-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396	- 14104		
06		3000 N	1842	-0-	-1158	705	104 1	1738 2	Y	-0-				-0-
07		2178 X	1473	-0-	-705	-0-	77 1	1395 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	80 1	1417 2	Y	-0-				-0-
09		705 X	705	-0-	-0-	-0-	37 1	668 2	Y	-0-				-0-
10		3038 X	795	-0-	-2243	-0-	41 1	754 2	Y	-0-				-0-
11		1830 X	210	-0-	-1620	-0-	10 1	199 2	Y	1				1
							1 9							
-----														
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031	- 11811		
06		2520 N	2296	-0-	-224	-0-	129 1	2167 2	N	-0-				-0-
07		2542 N	2311	-0-	-231	-0-	121 1	2190 2	N	-0-				-0-
08		2635 N	2470	-0-	-165	-0-	132 1	2338 2	N	-0-				-0-
09		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	118 1	2118 2	N	-0-				-0-
10		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	112 1	2075 2	N	-0-				-0-
11		2400 N	2392	-0-	-8	-0-	119 1	2273 2	N	-0-				-0-
-----														
MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442		
06		2190 N	1975	-0-	-215	-0-	111 1	1864 2	Y	-0-				1
07		2294 N	2115	-0-	-179	-0-	111 1	2003 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
08		2232 N	2085	-0-	-147	-0-	111 1	1974 2	Y	-0-				-0-
09		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	104 1	1861 2	Y	-0-				-0-
10		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	111 1	2051 2	Y	-0-				-0-
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	103 1	1964 2	Y	-0-				-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641		
06		3510 X	3068	-0-	-442	-0-	173 1	2895 2	Y	-0-				2
07		3565 X	3024	-0-	-541	-0-	159 1	2863 2	Y	2	2 1			2
							2 9							
08		3565 X	2960	-0-	-605	-0-	158 1	2802 2	Y	-0-				2
09		3450 X	3094	-0-	-356	-0-	164 1	2930 2	Y	-0-				2
10		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	179 1	3324 2	Y	-0-				2
11		3060 X	3055	-0-	-5	-0-	152 1	2902 2	Y	1				3
							1 9							
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10432	- 11005		
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	29 1	480 2	Y	-0-				-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	501 2	Y	-0-				-0-
08		527 N	442	-0-	-85	-0-	24 1	418 2	Y	-0-				-0-
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	25 1	451 2	Y	-0-				-0-
10		527 N	415	-0-	-112	-0-	21 1	394 2	Y	-0-				-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	498 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 #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	37	1 628 2	Y	-0-		1
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	50	1 893 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1 918 2	Y	-0-		-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1 1139 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	45	1 827 2	Y	-0-		-0-
11	930 N	707	-0-	-223	-0-	35	1 672 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
06	1200 N	657	-0-	-543	-0-	37	1 620 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	564	-0-	-521	-0-	30	1 534 2	Y	-0-		-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1 755 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	28	1 501 2	Y	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1 690 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	35	1 667 2	Y	-0-		-0-
-----											
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1 145 2	Y	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1 197 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1 136 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1 135 2	Y	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1 234 2	Y	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1 170 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	29	1 490 2	Y	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1 659 2	Y	1	1 1	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1 787 2	Y	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1 577 2	Y	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37	1 694 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	610	-0-	-200	-0-	30	1 580 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	513	1 8603 2	N	-0-		-0-
07	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	536	1 9668 2	N	-0-		-0-
08	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	517	1 9179 2	N	-0-		-0-
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	488	1 8726 2	N	-0-		-0-
10	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	489	1 9069 2	N	-0-		-0-
11	9030 X	8979	-0-	-51	-0-	447	1 8532 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	16	1 276 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	239	-0-	-133	-0-	13	1 226 2	Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1 266 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	13	1 228 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	9	1 170 2	Y	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1 321 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-
09	420 N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	2	N	-0-
10	248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	2	N	-0-
11	420 N	186	-0-	-234	-0-	9	1	177	2	N	-0-
-----											
GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	20	1	335	2	Y	-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	13	1	243	2	Y	-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	15	1	272	2	Y	-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	2	Y	-0-
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	39	1	659	2	Y	-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	Y	-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
06	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	263	1	4408	2	N	-0-
07	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	277	1	4989	2	N	-0-
08	5332 X	4970	-0-	-362	-0-	265	1	4705	2	N	-0-
09	5160 X	4844	-0-	-316	-0-	257	1	4587	2	N	-0-
10	5270 X	5038	-0-	-232	-0-	258	1	4780	2	N	-0-
11	5100 X	4676	-0-	-424	-0-	233	1	4443	2	N	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	2	N	-0-
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	26	1	477	2	N	-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	26	1	488	2	N	-0-
-----											
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
06	4200 X	3486	-0-	-714	-0-	196	1	3290	2	N	-0-
07	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	187	1	3377	2	N	-0-
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	231	1	4097	2	N	-0-
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	219	1	3913	2	N	-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	197	1	3658	2	N	-0-
11	4200 X	3580	-0-	-620	-0-	178	1	3402	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		66	RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014	PERF.10402 - 12791			
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		464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	-0-			7
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2	Y	-0-			7
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	107 1	1900 2	Y	-0-			7
09		3000 N	3647	-0-	647	647	193 1	3454 2	Y	-0-			7
10		3100 N	2932	-0-	-168	479	150 1	2782 2	Y	-0-			7
11		2991 N	2512	-0-	-479	-0-	125 1	2386 2	Y	1			8
							1 9						

FLORES, L. G.		WELL #:		31	RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182	PERF.10376 - 12226			
06		1110 N	821	-0-	-289	-0-	46 1	775 2	Y	-0-			11
07		1147 N	957	-0-	-190	-0-	50 1	907 2	Y	-0-			11
08		1085 N	967	-0-	-118	-0-	52 1	915 2	Y	-0-			11
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	49 1	872 2	Y	-0-			11
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	49 1	916 2	Y	-0-			11
11		930 N	681	-0-	-249	-0-	34 1	647 2	Y	-0-			11

JACOBA		WELL #:		6	RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000	PERF.10551 - 13366			
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200	PERF.10442 - 12830			
06		660 N	555	-0-	-105	-0-	31 1	524 2	N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	38 1	685 2	N	-0-			-0-
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	34 1	596 2	N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 2	N	-0-			-0-
10		713 N	624	-0-	-89	-0-	32 1	592 2	N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 1	604 2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200	PERF.11232 - 12474			
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		40	RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580	PERF.10391 - 11350			
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW CODE	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
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-	-0-
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	10 1	185 2	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-	-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-

-----  
 BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

06	540 N	272	-0-	-268	-0-	15 1	257 2	N	-0-	-0-
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	18 1	323 2	N	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	497 2	N	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28 1	493 2	N	-0-	-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	15 1	269 2	N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	517 2	N	-0-	-0-

-----  
 BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	488 2	N	-0-	-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	49 1	891 2	N	-0-	-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1	711 2	N	-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 1	580 2	N	-0-	-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	816 2	N	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33 1	629 2	N	-0-	-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

06	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	97 1	1630 2	Y	-0-	2
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	106 1	1905 2	Y	1	2 1
						1 9				
08	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	108 1	1922 2	Y	-0-	1
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	94 1	1684 2	Y	-0-	1
10	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	96 1	1782 2	Y	-0-	1
11	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	88 1	1673 2	Y	-0-	1

-----  
 ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1	587 2	Y	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	-0-	-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	Y	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35 1	624 2	Y	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34 1	626 2	Y	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	31 1	590 2	Y	-0-	-0-

-----  
 HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

06	3120 X	2655	-0-	-465	-0-	306 1	2349 2	N	-0-	-0-
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	369 1	2989 2	N	-0-	-0-
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	409 1	2934 2	N	-0-	-0-
09	3210 X	2269	-0-	-941	-0-	211 1	2058 2	N	-0-	-0-
10	3348 X	1889	-0-	-1459	-0-	191 1	1698 2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2654	-0-	-586	-0-	337 1	2317 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144								
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-					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
-----																	
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390								
06		1140 N	758	-0-	-382	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					3
07		899 N	883	-0-	-16	-0-	46	1	836	2	Y	1	2	1			2
								1		9							
08		806 N	789	-0-	-17	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					2
09		750 N	667	-0-	-83	-0-	35	1	631	2	Y	1					3
								1		9							
10		868 N	756	-0-	-112	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					3
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	1					4
								1		9							
-----																	
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-
-----																	
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854								
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					-0-
07		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	140	1	2515	2	N	-0-					-0-
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	122	1	2162	2	N	-0-					-0-
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	114	1	2033	2	N	-0-					-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	2089	2	N	-0-					-0-
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	N	-0-					-0-
-----																	
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424								
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-					-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	-0-					-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
-----																	
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256								
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	581	2	N	-0-					14
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	73	1	590	2	N	-0-					14
08		651 N	646	-0-	-5	-0-	79	1	567	2	N	-0-					14
09		660 N	609	-0-	-51	-0-	57	1	552	2	N	-0-					14
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	19					33
								21		9							
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	N	-0-					33

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091					
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		1590 N	1301	-0-	-289	-0-	73 1	1228 2	Y		-0-			2
07		1519 N	1358	-0-	-161	-0-	71 1	1286 2	Y		1	1 1		2
							1 9							
08		1643 N	1486	-0-	-157	-0-	79 1	1407 2	Y		-0-			2
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76 1	1353 2	Y		-0-			2
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81 1	1500 2	Y		-0-			2
11		1440 N	1410	-0-	-30	-0-	70 1	1340 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		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y		-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	Y		-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	Y		-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	Y		-0-			-0-
10		310 N	182	-0-	-128	-0-	9 1	173 2	Y		-0-			-0-
11		300 N	108	-0-	-192	-0-	5 1	103 2	Y		-0-			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532					
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		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	135 1	2267 2	Y		-0-			2
07		3100 N	3143	-0-	43	-0-	165 1	2977 2	Y		1	2 1		1
							1 9							
08		3100 N	3260	-0-	160	-0-	174 1	3086 2	Y		-0-			1
09		3000 N	3256	-0-	256	-0-	172 1	3084 2	Y		-0-			1
10		3566 X	3107	-0-	-459	-0-	159 1	2948 2	Y		-0-			1
11		3150 X	2753	-0-	-397	-0-	137 1	2615 2	Y		1			2
							1 9							
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478					
06		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	186 1	3127 2	N		-0-			-0-
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	160 1	2878 2	N		-0-			-0-
08		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	141 1	2508 2	N		-0-			-0-
09		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	146 1	2617 2	N		-0-			-0-
10		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	129 1	2384 2	N		-0-			-0-
11		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	121 1	2302 2	N		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10981 - 14068		
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		750 N	656	-0-	-94	-0-	37 1	619 2	N	-0-				-0-
07		775 N	727	-0-	-48	-0-	38 1	689 2	N	-0-				-0-
08		775 N	717	-0-	-58	-0-	38 1	679 2	N	-0-				-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	39 1	699 2	N	-0-				-0-
10		713 N	563	-0-	-150	-0-	29 1	534 2	N	-0-				-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	40 1	764 2	N	-0-				-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.	10969 - 13780		
06		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	447 1	7489 2	N	-0-				-0-
07		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	453 1	8175 2	N	-0-				-0-
08		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	453 1	8046 2	N	-0-				-0-
09		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	372 1	6661 2	N	-0-				-0-
10		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	341 1	6328 2	N	-0-				-0-
11		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	392 1	7468 2	N	-0-				-0-
-----														
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 14386		
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	239 1	1838 2	N	-0-				-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	197 1	1600 2	N	-0-				-0-
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	199 1	1425 2	N	-0-				-0-
09		2070 N	1496	-0-	-574	-0-	139 1	1357 2	N	-0-				-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	185 1	1644 2	N	-0-				-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	226 1	1556 2	N	-0-				-0-
-----														
MUNOZ		WELL #:		10	RRCID ->	202148	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11417 - 13470		
06		1080 N	820	-0-	-260	-0-	46 1	774 2	Y	-0-				1
07		961 N	948	-0-	-13	-0-	50 1	897 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	48 1	856 2	Y	-0-				-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-				-0-
10		961 N	911	-0-	-50	-0-	47 1	864 2	Y	-0-				-0-
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	42 1	799 2	Y	-0-				-0-
-----														
MUNOZ		WELL #:		11	RRCID ->	202342	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11280 - 13748		
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-				-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	5 1	93 2	Y	-0-				-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-				-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 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		1530 N	1373	-0-	-157	-0-	77 1	1296 2	Y	-0-				-0-
07		1519 N	1293	-0-	-226	-0-	68 1	1224 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	82 1	1457 2	Y	-0-				-0-
09		1380 N	1148	-0-	-232	-0-	61 1	1087 2	Y	-0-				-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68 1	1254 2	Y	-0-				-0-
11		1350 N	1077	-0-	-273	-0-	54 1	1023 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
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	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-	7
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	-0-	7
08	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-	7
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-	7
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	57	1	1061	2	Y	-0-	7
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-	7
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930			
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	156	1	1195	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	117	1	949	2	N	-0-	-0-
08	1488 N	850	-0-	-638	-0-	104	1	746	2	N	-0-	-0-
09	1350 N	236	-0-	-1114	-0-	22	1	214	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	4	1	36	2	N	-0-	-0-
11	810 N	205	-0-	-605	-0-	26	1	179	2	N	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
06	840 N	252	-0-	-588	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	2
07	651 N	148	-0-	-503	-0-	8	1	139	2	Y	1	1
08	434 N	258	-0-	-176	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	1
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	10	1	185	2	Y	1	2
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1	3
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	Y	1	4
-----												
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	34	1	600	2	Y	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	118	-0-	-482	-0-	6	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	917 N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-	-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	675	-0-	-720	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	603	-0-	-327	-0-	32	1	571	2	Y	-0-	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	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 #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 2	Y	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	378 2	Y	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	361 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	18 1	339 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	13 1	244 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	430 1	3301 2	N	-0-		-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	372 1	3015 2	N	-0-		-0-
08	651 X	520	-0-	-131	-0-	64 1	456 2	N	-0-		-0-
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	618 1	6017 2	N	-0-		-0-
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	534 1	4744 2	N	-0-		-0-
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	589 1	4046 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
06	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	245 1	1884 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	233 1	1888 2	N	-0-		-0-
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	277 1	1985 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	195 1	1905 2	N	-0-		-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	232 1	2057 2	N	-0-		-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	282 1	1942 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	117 1	898 2	N	-0-		-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	111 1	901 2	N	-0-		-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	121 1	868 2	N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	86 1	838 2	N	-0-		-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100 1	892 2	N	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130 1	891 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	522 2	N	-0-		-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	30 1	533 2	N	-0-		-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	30 1	539 2	N	-0-		-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29 1	527 2	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	N	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 1	553 2	N	-0-		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042			
06	660 X	397	-0-	-263	-0-	22 1	375 2	Y	-0-		1
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	37 1	667 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	682 X	600	-0-	-82	-0-	32 1	568 2	Y	-0-		-0-
09	600 X	508	-0-	-92	-0-	27 1	481 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	488	-0-	-225	-0-	25 1	463 2	Y	-0-		-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	964 N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	46	1	821	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	786	-0-	-237	-0-	40	1	746	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	399	-0-	-651	-0-	20	1	379	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718					
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	20	1	355	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	104	1	797	2	N	-0-			14
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	111	1	903	2	N	-0-			14
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	122	1	876	2	N	-0-			14
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	88	1	857	2	N	-0-			14
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	91	1	812	2	N	-0-			14
11	900 N	810	-0-	-90	-0-	103	1	707	2	N	-0-			14
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971					
06	2190 N	1061	-0-	-1129	-0-	60	1	1001	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	110	1	1979	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	92	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	N	-0-			-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	N	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709					
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390					
06	2730 X	2186	-0-	-544	-0-	123	1	2063	2	Y	-0-			1
07	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	113	1	2042	2	Y	1	2	1	-0-
08	2821 X	1312	-0-	-1509	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-			-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-			-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054					
06	1410 X	1162	-0-	-248	-0-	65	1	1097	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1466	-0-	-22	-0-	77	1	1387	2	Y	2	2	1	-0-
08	1488 X	1229	-0-	-259	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-			-0-
09	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-			-0-
11	1410 X	870	-0-	-540	-0-	43	1	826	2	Y	1			1
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119					
06	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	57	1	947	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	55	1	985	2	Y	-0-			-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	52	1	957	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697					
06	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	181	1	3029	2	Y	-0-			3
07	3906 X	3565	-0-	-341	-0-	187	1	3376	2	Y	2	4	1	1
08	3782 X	3362	-0-	-420	-0-	179	1	3183	2	Y	-0-			1
09	3660 X	3415	-0-	-245	-0-	181	1	3234	2	Y	-0-			1
10	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	184	1	3408	2	Y	-0-			1
11	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	145	1	2764	2	Y	1			2
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762					
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ		WELL #:		12	RRCID ->	215805	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	14380	PERF.11349 - 13900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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-
-----														
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526 - 11318			
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
-----														
LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980 - 11216			
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
-----														
JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608 - 13440			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS 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	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-			2
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	Y	-0-			1
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-			1
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	32	1	594	2	Y	-0-			1
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			1

-----  
 LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

-----  
 LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275				
06	660 N	377	-0-	-283	-0-	21 1	356 2	Y	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1	435 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	144	-0-	-166	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1	544 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	18 1	335 2	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-			-0-
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386				
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	20 1	335 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	352 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	20 1	351 2	Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	345 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	19 1	349 2	Y	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	240 N	233	-0-	-7	-0-	13 1	220 2	Y	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	Y	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	12 1	222 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
-----												
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862				
06	660 N	3	-0-	-657	-0-	3 2		Y	-0-			1
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	Y	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	20 1	377 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367		
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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
-----											
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914		
06	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	127 1	2122 2	Y	-0-	3	
07	2976 X	1765	-0-	-1211	-0-	93 1	1670 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
08	2976 X	1805	-0-	-1171	-0-	96 1	1709 2	Y	-0-	1	
09	2880 X	1692	-0-	-1188	-0-	90 1	1602 2	Y	-0-	1	
10	2325 X	2035	-0-	-290	-0-	104 1	1931 2	Y	-0-	1	
11	2250 X	1957	-0-	-293	-0-	97 1	1859 2	Y	1	2	
						1 9					
-----											
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530		
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	99 1	1659 2	Y	-0-	2	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	81 1	1455 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
08	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	74 1	1307 2	Y	-0-	2	
09	1770 N	1510	-0-	-260	-0-	80 1	1430 2	Y	-0-	2	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	81 1	1506 2	Y	-0-	2	
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	78 1	1489 2	Y	-0-	2	
-----											
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065		
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	48 1	802 2	Y	-0-	-0-	
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	49 1	877 2	Y	-0-	-0-	
08	930 N	838	-0-	-92	-0-	45 1	793 2	Y	-0-	-0-	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	45 1	813 2	Y	-0-	-0-	
10	930 N	639	-0-	-291	-0-	33 1	606 2	Y	-0-	-0-	
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	34 1	647 2	Y	-0-	-0-	
-----											
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222		
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	25 1	413 2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	23 1	411 2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	447	-0-	-80	-0-	24 1	423 2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	23 1	419 2	Y	-0-	-0-	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	-0-	-0-	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	-0-	-0-	
-----											
LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714		
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	384 2		N	-0-	-0-	
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-	-0-	
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		N	-0-	-0-	
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	56 2		N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666				
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	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-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426				
06	780 N	218	-0-	-562	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-				-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
-----																
LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339				
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
08	372 N	66	-0-	-306	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
09	360 N	82	-0-	-278	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
-----																
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624				
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	-0-	28	1	501	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-				-0-
-----																
ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298	- 10474				
06	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	-0-	236	1	3960	2	Y	-0-				3
07	4805 X	4648	-0-	-157	-0-	-0-	244	1	4402	2	Y	2	3	1		2
08	4743 X	4458	-0-	-285	-0-	-0-	238	1	4220	2	Y	-0-				2
09	4590 X	4269	-0-	-321	-0-	-0-	226	1	4043	2	Y	-0-				2
10	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	-0-	220	1	4082	2	Y	-0-				2
11	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	-0-	210	1	4005	2	Y	2				4
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10672	- 11414				
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-				-0-
07	992 N	788	-0-	-204	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	-0-	54	1	962	2	Y	-0-				-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	1				1
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-				1
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	-0-	42	1	804	2	Y	1				2
-----																
1 9																



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
O			LIFT(L)				AMT CODE		M		AMT CODE	
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-	-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-	-0-
-----												
LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840												
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
08	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-	-0-
09	360 N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-	-0-
10	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-	-0-
-----												
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113												
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-	2
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	Y	1	2
						1	9					
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	-0-	2
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	49	1	874	2	Y	-0-	2
10	1085 N	977	-0-	-108	-0-	50	1	927	2	Y	-0-	2
11	990 N	730	-0-	-260	-0-	36	1	694	2	Y	-0-	2
-----												
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298												
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	26	1	441	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	34	1	619	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	2	Y	-0-	-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	27	1	498	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	22	1	423	2	Y	-0-	-0-
-----												
DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-	-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-	-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-	-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288												
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 (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
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	660 N	584	-0-	-76	-0-	33 1	551 2	N	-0-	-0-
07	403 N	245	-0-	-158	-0-	13 1	232 2	N	-0-	-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	24 1	417 2	N	-0-	-0-
09	570 N	322	-0-	-248	-0-	17 1	305 2	N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	N	-0-	-0-
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	14 1	268 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-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 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-
-----										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348		
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	893 2	N	-0-	-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	104 1	1880 2	N	-0-	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	48 1	850 2	N	-0-	-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1256 2	N	-0-	-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63 1	1168 2	N	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57 1	1091 2	N	-0-	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764		
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	78 1	1313 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	60 1	1087 2	N	-0-	-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	83 1	1481 2	N	-0-	-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	73 1	1313 2	N	-0-	-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	80 1	1473 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	921	-0-	-519	-0-	46 1	875 2	N	-0-	-0-
-----										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442		
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	11 1	177 2	N	-0-	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	11 1	199 2	N	-0-	-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	11 1	195 2	N	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-	-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	7 1	137 2	N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	N	-0-	-0-
-----										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642		
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	N	-0-	-0-
07	496 N	263	-0-	-233	-0-	14 1	249 2	N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	404 2	N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070													
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	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	175 1	2934 2	N	N	-0-			-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	178 1	3212 2	N	N	-0-			-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	186 1	3301 2	N	N	-0-			-0-
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	177 1	3173 2	N	N	-0-			-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	132 1	2447 2	N	N	-0-			-0-
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	137 1	2610 2	N	N	-0-			-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	233	-0-	-97	-0-	13 1	220 2	N	N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12 1	220 2	N	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	N	N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	N	N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	N	N	-0-			-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	13 1	256 2	N	N	-0-			-0-
-----													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208													
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	108 1	1814 2	N	N	-0-			-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	96 1	1737 2	N	N	-0-			-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105 1	1863 2	N	N	-0-			-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	106 1	1893 2	N	N	-0-			-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	92 1	1698 2	N	N	-0-			-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	95 1	1812 2	N	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998													
06	4860 X	4701	-0-	-159	-0-	541 1	4160 2	N	N	-0-			14
07	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	507 1	4103 2	N	N	-0-			14
08	5022 X	1743	-0-	-3279	-0-	213 1	1530 2	N	N	-0-			14
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	862 1	8398 2	N	N	-0-			14
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	614 1	5455 2	N	N	-0-			14
11	4710 X	2853	-0-	-1857	-0-	362 1	2491 2	N	N	-0-			14
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986													
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43 1	759 2	N	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	378 2	N	N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	N	N	-0-			-0-
11	420 N	254	-0-	-166	-0-	13 1	241 2	N	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	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-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841													
06	870 N	514	-0-	-356	-0-	29 1	485 2	N	N	-0-			-0-
07	899 N	303	-0-	-596	-0-	16 1	287 2	N	N	-0-			-0-
08	775 N	626	-0-	-149	-0-	33 1	593 2	N	N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	837 2	N	N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	N	N	-0-			-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	27 1	508 2	N	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	10513 - 11067			
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	750 N	640	-0-	-110	-0-	36 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	39 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38 1	672 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	641	-0-	-103	-0-	33 1	608 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36 1	693 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10653 - 10677			
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	417 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	157	-0-	-215	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	16 1	293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 X	66	-0-	-399	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	98	-0-	-352	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10581 - 10658			
06	14B2 EXT	5492	-0-	5492	7868	309 1	5183 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11557 X	3689	-0-	-7868	-0-	194 1	3493 2	Y	2	2	1	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	156 1	2775 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490 X	2221	-0-	-3269	-0-	118 1	2102 2	Y	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	2019	-0-	-3654	-0-	103 1	1916 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490 X	1817	-0-	-3673	-0-	90 1	1725 2	Y	2	2	3	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10712 - 11310			
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	42 1	704 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	40 1	727 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	41 1	725 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	38 1	686 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	39 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	36 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239 - 11279			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436	- 11488		
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		210 N	179	-0-	-31	-0-	10 1	169 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	11 1	199 2	Y	-0-				-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	Y	-0-				-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	94	-0-	-123	-0-	5 1	89 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	157	-0-	-113	-0-	8 1	149 2	Y	-0-				-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076		
06		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	58 1	969 2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	57 1	1028 2	Y	-0-				-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	57 1	1020 2	Y	-0-				-0-
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	55 1	988 2	Y	-0-				-0-
10		1085 N	904	-0-	-181	-0-	46 1	858 2	Y	-0-				-0-
11		1050 N	814	-0-	-236	-0-	41 1	773 2	Y	-0-				-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480	- 11533		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-				-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	234855	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10387	- 12941		
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	N	-0-				-0-
07		589 N	487	-0-	-102	-0-	26 1	461 2	N	-0-				-0-
08		496 N	483	-0-	-13	-0-	26 1	457 2	N	-0-				-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	N	-0-				-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	517 2	N	-0-				-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	463 2	N	-0-				-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	235426	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10715	- 10782		
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 2	Y	-0-				-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11		180 N	76	-0-	-104	-0-	4 1	72 2	Y	-0-				-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		18	RRCID ->	235428	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11239	- 11285		
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	662 2	N	-0-				-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1	687 2	N	-0-				-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	39 1	700 2	N	-0-				-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	36 1	647 2	N	-0-				-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	36 1	671 2	N	-0-				-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	38	1	632	2	Y	-0-	2
07	775 N	657	-0-	-118	-0-	34	1	622	2	Y	1	1
						1	9					
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	25	1	446	2	Y	-0-	1
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	34	1	615	2	Y	-0-	1
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-	1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-	1
-----												
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852			
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	-0-	1
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	1	-0-
						1	9					
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	2	N	-0-	-0-
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	39	1	697	2	N	-0-	-0-
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	N	-0-	-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	38	1	728	2	N	1	1
						1	9					
-----												
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	6180 X	5822	-0-	-358	-0-	328	1	5494	2	N	-0-	12
07	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	326	1	5871	2	N	3	4
						3	9					
08	6386 X	6258	-0-	-128	-0-	334	1	5924	2	N	-0-	4
09	6030 X	5950	-0-	-80	-0-	315	1	5634	2	N	1	5
						1	9					
10	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	345	1	6393	2	N	-0-	5
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	304	1	5791	2	N	2	7
						2	9					
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068			
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	N	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	N	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	-0-	-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	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 #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262	
M	O	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	53	-0-	53	59	3 1	50 2	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-
08	59 X	-0-	-0-	-59	-0-			N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088	
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-
-----									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	781 2	N	-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	75 1	1346 2	N	-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	62 1	1108 2	N	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47 1	843 2	N	-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	29 1	538 2	N	-0-
11	630 N	423	-0-	-207	-0-	21 1	402 2	N	-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	76 1	1271 2	N	-0-
07	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	77 1	1382 2	N	1
						1 9			-0-
08	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	75 1	1327 2	N	-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	75 1	1350 2	N	-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	105 1	1938 2	N	-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	84 1	1610 2	N	1
						1 9			-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987	
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	16 1	274 2	N	-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	15 1	274 2	N	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 2	N	-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	10 1	170 2	N	-0-
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	8 1	141 2	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 2	N	-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-
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								
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034		
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	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-	-0-
-----										
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	88 1	1482 2	N	-0-	9
07	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	87 1	1574 2	N	2	4 1 7
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	89 1	1586 2	N	-0-	7
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	83 1	1491 2	N	1	8
10	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	85 1	1574 2	N	-0-	8
11	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	79 1	1501 2	N	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	480 N	432	-0-	-48	-0-	24 1	408 2	N	-0-	6
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	26 1	469 2	N	1	6 1 1
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44 1	782 2	N	-0-	1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40 1	723 2	N	-0-	1
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37 1	692 2	N	-0-	1
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 1	604 2	N	-0-	1
-----										
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148		
06	630 N	416	-0-	-214	-0-	23 1	393 2	N	-0-	-0-
07	651 N	487	-0-	-164	-0-	26 1	461 2	N	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35 1	614 2	N	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	N	-0-	-0-
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	26 1	487 2	N	-0-	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150		
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	CODE	CODE	
06	13290 X	12781	-0-	-509	-0-	1472	1	11309	2	-0-
07	13950 X	13102	-0-	-848	-0-	1440	1	11662	2	-0-
08	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	1761	1	12630	2	-0-
09	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	1340	1	13051	2	-0-
10	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	1467	1	13022	2	-0-
11	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	1786	1	12277	2	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2 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-
-----										
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854		
06	3150 X	3128	-0-	-22	-0-	176	1	2952	2	-0-
07	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	165	1	2970	2	-0-
08	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	156	1	2771	2	-0-
09	3180 X	2563	-0-	-617	-0-	136	1	2427	2	-0-
10	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	145	1	2687	2	-0-
11	3120 X	2921	-0-	-199	-0-	146	1	2775	2	-0-
-----										
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			12
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			12
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			12
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			12
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			12
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			12
-----										
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-					-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-
-----										
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040		
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 #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294		
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 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	AMT	CODE	BALANCE
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	1354	1	4440	2	N	-0-	-0-
07	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	1591	1	5081	2	N	-0-	-0-
08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	1444	1	4142	2	N	-0-	-0-
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	1299	1	3957	2	N	-0-	-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1063	1	3148	2	N	-0-	-0-
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	1211	1	3285	2	N	-0-	-0-
-----												
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	258	1	848	2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	259	1	825	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	279	1	800	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	925	-0-	-185	-0-	229	1	696	2	Y	-0-	-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	275	1	813	2	Y	-0-	-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	287	1	778	2	Y	-0-	-0-
-----												
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
06	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	2333	1	7652	2	Y	-0-	-0-
07	9734 X	8887	-0-	-847	-0-	2120	1	6767	2	Y	-0-	-0-
08	9176 X	8566	-0-	-610	-0-	2215	1	6351	2	Y	-0-	-0-
09	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	2490	1	7588	2	Y	-0-	-0-
10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	2715	1	8039	2	Y	-0-	-0-
*11	9990 X	9331	-0-	-659	-0-	2513	1	6818	2	Y	-0-	-0-
-----												
KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-	166
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-	166
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-	166
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-	166
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-	166
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	N	-0-	166
-----												
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1055	1	3459	2	N	-0-	-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1030	1	3289	2	N	-0-	-0-
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	1062	1	3046	2	N	-0-	-0-
09	4140 X	3974	-0-	-166	-0-	982	1	2992	2	N	-0-	-0-
10	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	947	1	2806	2	N	-0-	-0-
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	989	1	2685	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987										TOTAL DEPTH 14000	PERF.11007 - 11171		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
-----													
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10428 - 10634		
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-
-----													
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009										TOTAL DEPTH 11591	PERF.10273 - 10437		
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	384	1	2219	3	Y	-0-	-0-
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	247	1	1557	3	Y	-0-	-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1525	3	Y	-0-	-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	286	1	1449	3	Y	-0-	-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	223	1	1597	3	Y	-0-	-0-
11	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	236	1	1148	3	Y	-0-	-0-
-----													
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988										TOTAL DEPTH 11500	PERF.10284 - 11273		
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-	-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-	-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-	-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-	-0-
10	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-	-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-	-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988										TOTAL DEPTH 11420	PERF.10358 - 10530		
06	3000	N	2836	-0-	-164	10422	418	1	2418	3	Y	-0-	-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	10566	444	1	2800	3	Y	-0-	-0-
08	13713	X	3147	-0-	-10566	-0-	482	1	2665	3	Y	-0-	-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	533	1	2697	3	Y	-0-	-0-
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	403	1	2887	3	Y	-0-	-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	517	1	2512	3	Y	-0-	-0-
-----													
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988										TOTAL DEPTH 11330	PERF.10298 - 10942		
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-	-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	Y	-0-	-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	-0-	-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	-0-	-0-
*10	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	Y	-0-	-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992										TOTAL DEPTH 11500	PERF.10610 - 10852		
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	67	1	384	3	N	-0-	-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	N	-0-	-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	86	1	475	3	N	-0-	-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	364	3	N	-0-	-0-
*10	496	N	405	-0-	-91	-0-	50	1	355	3	N	-0-	-0-
11	3000	N	3319	-0-	319	319	567	1	2752	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7634 X	934	-0-	-6700	-0-	138	1	796	3	Y	-0-	-0-	
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	603	1	3796	3	Y	-0-	-0-	
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	218	1	1204	3	Y	-0-	-0-	
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	246	1	1243	3	Y	-0-	-0-	
*10	2759 X	1705	-0-	-1054	-0-	209	1	1496	3	Y	-0-	-0-	
11	2670 X	1388	-0-	-1282	-0-	237	1	1151	3	Y	-0-	-0-	

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-	-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	322	1	1860	3	Y	-0-	-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	220	1	1384	3	Y	-0-	-0-
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	324	1	1789	3	Y	-0-	-0-
09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	3	Y	-0-	-0-
*10	3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	287	1	2056	3	Y	-0-	-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	70	1	407	3	Y	-0-	-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	106	1	588	3	Y	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	Y	-0-	-0-
*10	620 N	426	-0-	-194	-0-	52	1	374	3	Y	-0-	-0-
11	660 N	130	-0-	-530	-0-	22	1	108	3	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	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-	-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-	-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-	-0-
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-	-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	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-			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	18	70 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538				
06	1320 N	963	-0-	-357	-0-	963	2			N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769	2			N	-0-			-0-
09	960 N	340	-0-	-620	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	468	-0-	-834	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	750 N	84	-0-	-666	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680				
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-			-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-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			-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-
-----														
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948				
06	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3722	3000	2		N	-0-			-0-
07	6140 X	2418	-0-	-3722	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
-----														
M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501				
06	3000 N	1486	-0-	-1514	-0-	1797	1486	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1348	-0-	-1752	-0-	45	1348	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1085	-0-	-415	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-			-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	* *	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-
-----															
ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656				
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-				-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				-0-
08	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-				-0-
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	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-	-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 LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
06	1050 N	465	-0-	-585	-0-	465	2			N	-0-				-0-
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-				-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
11	1050 N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-				-0-
-----															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
10	651 N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-				-0-
11	630 N	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					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	2490 N	2144	-0-	-346	-0-	397	1	1747	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	421	1	1889	2	Y	-0-			-0-
08	2263 N	1128	-0-	-1135	-0-	91	1	1037	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	266	1	1761	2	Y	-0-			-0-
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	-0-			-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	Y	-0-			-0-

L. GARZA				WELL #:	7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10708 - 10754		
06	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	253	1	1114	2	Y	-0-			-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	266	1	1194	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	789	-0-	-575	-0-	63	1	726	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	985	-0-	-395	-0-	129	1	856	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	341	-0-	-1116	-0-	30	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	286	-0-	-464	-0-	34	1	252	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #:	6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10583 - 12378		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	162	-0-	162	162	21	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	212	-0-	212	374	19	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	583 X	209	-0-	-374	-0-	25	1	184	2	Y	-0-			-0-

GARZA L.				WELL #:	8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10795 - 11459		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #:	10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10658 - 11413		
06	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	252	1	1109	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	299	1	1343	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	521	-0-	-1246	-0-	42	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	241	1	1597	2	Y	-0-			-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	2	Y	-0-			-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	209	1	1548	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
-----															
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	1620 N	1372	-0-	-248	-0-		254	1	1118	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1142	-0-	-532	-0-		208	1	934	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	612	-0-	-1031	-0-		49	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		192	1	1271	2	Y	-0-			-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		157	1	1623	2	Y	-0-			-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		193	1	1434	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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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	-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	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	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-
-----															
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-





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	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-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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-

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	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-
-----									
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	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-
-----									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	222 1	1003 3	N	4
						4 9			133
07	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	233 1	1070 3	N	8
						9 9			141
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	241 1	1101 3	N	2
						2 9			143
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	237 1	993 3	N	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227 1	1094 3	N	16
						18 9			159
11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	207 1	1013 3	N	3
						3 9			162
-----									
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080	
06	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	57 1	1640 3	N	1
						1 9			43
07	1798 N	549	-0-	-1249	-0-	23 1	526 3	N	-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	66 1	1867 3	N	-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	65 1	1748 3	N	25
						28 9			68
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	52 1	1376 3	N	-0-
11	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	60 1	1602 3	N	-0-
									68
-----									
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	78 1	364 3	N	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	68 1	328 3	N	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	66 1	320 3	N	-0-
09	450 N	331	-0-	-119	-0-	63 1	268 3	N	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	83 1	411 3	N	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	81 1	397 3	N	-0-
									9
-----									
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448	
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1							
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-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	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	24
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	24
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	24
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	24
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	365	-0-	-85	-0-	364	2	1 9	N	1	1 1	21
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1 9	N	1	2 1	20
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1 9	N	1	1 1	20
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3 9	N	3	3 1	20
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	381	2	1 9	N	1	1 1	20
*11	450 N	309	-0-	-141	-0-	307	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



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 M	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)												CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																	
SAVAGE UNIT -B-																	
WELL #: 1 U RRCID -> 010874												COMPL. DATE 12/01/1955		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 6245 - 6255	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14			77			
07	589 N	376	-0-	-213	-0-	116	1	247	2	Y	12	57	1	32			
08	589 N	524	-0-	-65	-0-	13	9	155	1	Y	12			44			
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	13	9	155	1	Y	11			55			
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	9	173	1	Y	18			73			
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	9	149	1	Y	13	56	1	30			
						14	9										

FAULCONER ENERGY, LLC												CNTY: HIDALGO					
SAMANO																	
WELL #: 1 T RRCID -> 010853												COMPL. DATE 04/21/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2370 X	1377	-0-	-993	-0-	146	1	1227	2	Y	4	52	1	4			
07	2449 X	2185	-0-	-264	-0-	4	9	176	1	Y	11			15			
08	2418 X	2158	-0-	-260	-0-	12	9	168	1	Y	12			27			
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	13	9	179	1	Y	11			38			
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	12	9	194	1	Y	9	44	1	3			
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	10	9	170	1	Y	15			18			
						17	9										

HIDALGO (ELKINS)												CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																	
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-					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-			

FAULCONER ENERGY, LLC												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-					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	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-			

HIDALGO (FRIO 6525)												CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																	
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-					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-			



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU 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-	

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	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-	-0-
07	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-	-0-
08	3286 #	155	-0-	-3131	-0-	34	1	121	3	N	-0-
09	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	N	-0-
10	5281	5281	-0-	-0-	-0-	479	1	4802	3	N	-0-
11	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	358	1	2728	3	N	-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	570 N	545	-0-	-25	-0-	169	1	361	2	Y	14	77	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	15	9	190	1	Y	12	57 1	32
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	13	9	167	1	Y	12	44	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	13	9	152	1	Y	11	55	
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	12	9	133	1	Y	18	73	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	20	9	169	1	Y	13	56 1	30
						14	9						

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-

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181  
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

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	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											

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

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	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  
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

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	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  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 THERSER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

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	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	55 3		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	27 3		-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

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	8160	4290	-0-	-3870	3349	454 1	Y	14	125 1		14
						15 9					
07	8368 R	5019	-0-	-3349	-0-	404 1	Y	42			56
						46 9					
08	5273 R	5273	-0-	-0-	-0-	412 1	Y	27			83
						30 9					
09	5105 R	5105	-0-	-0-	-0-	410 1	Y	24			107
						26 9					
10	5022 #	4806	-0-	-216	-0-	404 1	Y	19	120 1		6
						21 9					
11	5100 #	3324	-0-	-1776	-0-	308 1	Y	32			38
						35 9					

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	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
M	O	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	660 N	-0-	-0-	-660 B	-28019		N	-0-	-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-28019		N	-0-	-0-	
08	0 N	78	-0-	78 B	-27941	17 1	61 3	N	-0-	
09	0 N	192	-0-	192 B	-27749	13 1	179 3	N	-0-	
10	0 N	640	-0-	640 B	-27109	58 1	582 3	N	-0-	
11	90 N	362	-0-	272 B	-26837	42 1	320 3	N	-0-	

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7769 - 7780
M	O	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- 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
M	O	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-		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	

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
M	O	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	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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-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		
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	3000 N	2268	-0-	-732	6713	725 1	1543 2	N	-0-	184
07	3100 N	2253	-0-	-847	5866	722 1	1531 2	N	-0-	184
08	3100 N	2251	-0-	-849	5017	682 1	1569 2	N	-0-	184
09	3000 N	2718	-0-	-282	4735	772 1	1946 2	N	-0-	184
10	3100 N	2752	-0-	-348	4387	805 1	1947 2	N	-0-	184
11	3000 N	1907	-0-	-1093	3294	569 1	1338 2	N	-0-	184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023										

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/2/2023										

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
VAC STOP SWD, LLC		881153								
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-

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)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BENTSEN TRACT I		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												
WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		3720 X	3718	-0-	-2	-0-	3678 2	40 9	N		36	180
07		3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3762 2	19 9	N		17	23
08		3875 X	3399	-0-	-476	-0-	3388 2	11 9	N		10	33
09		3750 X	3202	-0-	-548	-0-	3161 2	41 9	N		37	70
10		3875 X	2883	-0-	-992	-0-	2788 2	95 9	N		86	156
11		3720 X	3006	-0-	-714	-0-	2983 2	23 9	N		21	177
-----												
BENTSEN BROS., A												
WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
06		3000 N	2468	-0-	-532	6130	2467 2	1 9	N		1	137
07		3100 N	2352	-0-	-748	5382	2307 2	45 9	N		41	18
08		3100 N	1080	-0-	-2020	3362	1076 2	4 9	N		4	22
09		3000 N	406	-0-	-2594	768	406 2		N		-0-	22
10		3100 N	3330	-0-	230	998	3315 2	15 9	N		14	36
11		3000 N	3823	-0-	823	1821	3797 2	26 9	N		24	60
-----												
MERIT ENERGY COMPANY												
BENTSEN TRACT II												
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A												
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y		14	4
							15 9					
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 2	Y		-0-	-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	29 1	182 2	Y		-0-	-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	21 1	179 2	Y		-0-	-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	27 1	173 2	Y		-0-	-0-
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	31 1	163 2	Y		-0-	-0-
-----												
BENTSEN TRACT I												
WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	77 1	993 2	N		41	156
							45 9					
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	104 1	986 2	N		32	188
							35 9					
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	161 1	1020 2	N		25	47
							28 9				166 1	
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	118 1	1017 2	N		58	105
							64 9					
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	160 1	1026 2	N		42	147
							46 9					
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	194 1	1007 2	N		28	175
							31 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622										
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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-	-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 #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106										
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 #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919										
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-						-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-						-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-						-0-
09	120 N	118	-0-	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-						-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-						-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	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-	-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 #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202										
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 #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479										
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-						-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-						-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-						-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-						-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-						-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	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 #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5076 - 5166
M	O	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	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-	
-----											
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-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7200 - 7206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-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-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		102	RRCID ->	138363	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 6988 - 7028
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF. 7883 - 8116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000										TOTAL DEPTH 10301	PERF. 8877 - 8898							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11385	PERF. 9261 - 9340							
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8927 - 9079							
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2234	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993										TOTAL DEPTH 10510	PERF. 8941 - 8984							
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 12363	PERF. 8920 - 9888							
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993										TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9465 - 10040							
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-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-	-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-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746										COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 8894 - 10394
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	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	70 1	1667 2	Y	47	46 0		7
						52 9						
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	89 1	1940 2	Y	43	43 0		7
						47 9						
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	91 1	1880 2	Y	47	47 0		7
						52 9						
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	84 1	1786 2	Y	44	44 0		7
						48 9						
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	98 1	1755 2	Y	46	47 0		6
						51 9						
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	80 1	1641 2	Y	37	38 0		5
						41 9						
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 74 RRCID -> 148382										COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 8634 - 8760
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411										COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6844 - 7102
06	2580 X	1786	-0-	-794	-0-	72 1	1714 2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	2609	-0-	-57	-0-	115 1	2494 2	Y	-0-			-0-
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	122 1	2522 2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	105 1	2225 2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2470	-0-	-134	-0-	130 1	2340 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	136 1	2774 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920										COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 10446	PERF. 8530 - 8603
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191										COMPL. DATE 09/26/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 9185 - 0
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	5 1	128 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 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 #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		1950 X	1426	-0-	-524	-0-		57 1	1369 2	Y	-0-		-0-	
07		2170 N	1034	-0-	-1136	-0-		45 1	989 2	Y	-0-		-0-	
08		1178 N	1001	-0-	-177	-0-		46 1	955 2	Y	-0-		-0-	
09		1440 N	854	-0-	-586	-0-		39 1	815 2	Y	-0-		-0-	
10		1023 N	940	-0-	-83	-0-		50 1	890 2	Y	-0-		-0-	
11		960 N	817	-0-	-143	-0-		38 1	779 2	Y	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069														
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		148 1	3532 2	Y	-0-		-0-	
07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-		167 1	3635 2	Y	-0-		-0-	
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		175 1	3615 2	Y	-0-		-0-	
09		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		166 1	3503 2	Y	-0-		-0-	
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		200 1	3585 2	Y	-0-		-0-	
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		164 1	3350 2	Y	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690														
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		93 1	2216 2	Y	19	18 0	3	
								21 9						
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		104 1	2274 2	Y	17	17 0	3	
								19 9						
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		110 1	2274 2	Y	18	18 0	3	
								20 9						
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		102 1	2155 2	Y	17	17 0	3	
								19 9						
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		128 1	2295 2	Y	17	18 0	2	
								19 9						
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		107 1	2194 2	Y	15	15 0	2	
								17 9						
-----														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768														
06		330 N	308	-0-	-22	-0-		12 1	296 2	Y	-0-		-0-	
07		372 N	325	-0-	-47	-0-		14 1	311 2	Y	-0-		-0-	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-		16 1	320 2	Y	-0-		-0-	
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-		15 1	308 2	Y	-0-		-0-	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-		17 1	310 2	Y	-0-		-0-	
11		330 N	323	-0-	-7	-0-		15 1	308 2	Y	-0-		-0-	
-----														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095														
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-		9 1	204 2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	91	-0-	-126	-0-		4 1	87 2	Y	-0-		-0-	
08		186 N	134	-0-	-52	-0-		6 1	128 2	Y	-0-		-0-	
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-		10 1	201 2	Y	-0-		-0-	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		10 1	176 2	Y	-0-		-0-	
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-		15 1	309 2	Y	-0-		-0-	
-----														

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		9	RRCID ->	166558	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7148 - 7226
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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	61 1	1459 2	Y	23	23 0		3
						25 9						
07	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	69 1	1499 2	Y	22	22 0		3
						24 9						
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	71 1	1457 2	Y	24	24 0		3
						26 9						
09	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	69 1	1449 2	Y	22	22 0		3
						24 9						
10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	82 1	1468 2	Y	24	24 0		3
						26 9						
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	68 1	1381 2	Y	18	19 0		2
						20 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		114	RRCID ->	170508	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962 - 9694
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	10 1	208 2	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		122	RRCID ->	170702	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578
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-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	170705	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24 1	569 2	Y	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	23 1	485 2	Y	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33 1	671 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 #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970		
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		300 N	175	-0-	-125	-0-	7 1	168 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 2	Y	-0-				-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-				-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-				-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	Y	-0-				-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 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		689 N	689	-0-	-0-	-0-	28 1	661 2	Y	-0-				-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	631 2	Y	-0-				-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	29 1	593 2	Y	-0-				-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	Y	-0-				-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	34 1	615 2	Y	-0-				-0-
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	27 1	555 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		713 N	713	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	Y	6	6 0			1
07		837 N	701	-0-	-136	-0-	31 1	664 2	Y	5	5 0			1
08		775 N	682	-0-	-93	-0-	31 1	644 2	Y	6	6 0			1
09		720 N	558	-0-	-162	-0-	25 1	529 2	Y	4	4 0			1
10		713 N	612	-0-	-101	-0-	32 1	580 2	Y	-0-	1 0			-0-
11		660 N	578	-0-	-82	-0-	27 1	551 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		73	RRCID ->	172901	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790		
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 2	Y	-0-				-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-				-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	9 1	191 2	Y	-0-				-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	-0-				-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 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		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	265	-0-	-200	-0-	12 1	253 2	Y	-0-				-0-
08		372 N	275	-0-	-97	-0-	13 1	262 2	Y	-0-				-0-
09		330 N	276	-0-	-54	-0-	12 1	264 2	Y	-0-				-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	26 1	458 2	Y	-0-				-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	35 1	712 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 #:		111	RRCID ->	174318	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 - 7200	
M	O	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	-0-	-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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	-0-	11 1	236 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	-0-	10 1	212 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	12 1	220 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175726	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 - 7270	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	662 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	-0-	31 1	682 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	-0-	33 1	678 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	-0-	31 1	651 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	38 1	674 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-			-0-
-----													
STATE SLICK "D"		WELL #:		21	RRCID ->	175964	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 - 7372	
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	-0-	47 1	1135 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	-0-	54 1	1164 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	-0-	56 1	1148 2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	-0-	52 1	1105 2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	-0-	63 1	1134 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	492	-0-	-678	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		77	RRCID ->	175978	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737 - 8750	
06	3319 X	2999	-0-	-320	-0-	-0-	120 1	2879 2	Y	-0-			-0-
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2707 2	Y	-0-			-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2004 2	Y	-0-			-0-
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1281 2	Y	-0-			-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	698 2	Y	-0-			-0-
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	863 2	Y	-0-			-0-
-----													
T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 - 8256	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	4 1	83 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 #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	88	1	2105	2	Y	407	404	0	59
						448	9							
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	90	1	1964	2	Y	385	384	0	60
						424	9							
08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	88	1	1817	2	Y	419	419	0	60
						461	9							
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	2	Y	387	387	0	60
						426	9							
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	111	1	1989	2	Y	411	418	0	53
						452	9							
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	2	Y	324	334	0	43
						356	9							
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987														
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	26	1	576	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	27	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200														
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	72	1	1730	2	Y	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-			-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-			-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	79	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490														
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	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 #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	450 X	195	-0-	-255	-0-	5	1	124	2	Y	60	51	0	9
						66	9							
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	98	92	0	15
						108	9							
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	107	107	0	15
						118	9							
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	100	99	0	16
						110	9							
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	105	107	0	14
						116	9							
11	750 X	730	-0-	-20	-0-	31	1	630	2	Y	63	69	0	8
						69	9							
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860					
06	8550 X	8029	-0-	-521	-0-	322	1	7707	2	Y	-0-			-0-
07	8835 X	6643	-0-	-2192	-0-	292	1	6351	2	Y	-0-			-0-
08	8835 X	6550	-0-	-2285	-0-	303	1	6247	2	Y	-0-			-0-
09	8550 X	6488	-0-	-2062	-0-	293	1	6195	2	Y	-0-			-0-
10	8835 X	7322	-0-	-1513	-0-	387	1	6935	2	Y	-0-			-0-
11	8040 X	7472	-0-	-568	-0-	346	1	7059	2	Y	61	53	0	8
						67	9							
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16		RRCID -> 184598		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460					
06	120 X	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	155 X	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	155 X	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	150 X	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	155 X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					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-

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112															
-----															
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	16	1	371	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	225	-0-	-165	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160															
-----															
06	14B2	EXT	213	-0-	213	213	9	1	204	2	Y	-0-			-0-
07		320 X	107	-0-	-213	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
08		93 X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	81	-0-	-129	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106															
-----															
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	590	-0-	590	590	28	1	562	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174															
-----															
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	147	124	0	23
							162	9							
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	316	294	0	45
							348	9							
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	276	278	0	43
							304	9							
10		651 N	241	-0-	-410	-0-	11	1	189	2	Y	37	75	0	5
							41	9							
11		810 N	427	-0-	-383	-0-	10	1	211	2	Y	187	167	0	25
							206	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	148 1	3533 2	Y	69	68 0		10
							76 9						
07		4433 X	3945	-0-	-488	-0-	170 1	3703 2	Y	65	65 0		10
							72 9						
08		4433 X	3945	-0-	-488	-0-	179 1	3688 2	Y	71	71 0		10
							78 9						
09		4290 X	3888	-0-	-402	-0-	172 1	3644 2	Y	65	65 0		10
							72 9						
10		4061 X	3828	-0-	-233	-0-	198 1	3553 2	Y	70	71 0		9
							77 9						
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	181 1	3699 2	Y	54	56 0		7
							59 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158													
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	Y	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	Y	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	247	-0-	-94	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	5	-0-	-385	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392													
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	60 1	1447 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	69 1	1495 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	72 1	1480 2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	67 1	1412 2	Y	-0-			-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	84 1	1505 2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	68 1	1390 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-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		140	RRCID ->	191556	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7621 - 7666
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		138	RRCID ->	191560	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8807 - 9186
06	6300 X	5747	-0-	-553	-0-	229 1	5487 2	Y	28	28 0		4
						31 9						
07	6200 X	5943	-0-	-257	-0-	260 1	5653 2	Y	27	27 0		4
						30 9						
08	6200 X	5916	-0-	-284	-0-	272 1	5611 2	Y	30	30 0		4
						33 9						
09	5940 X	5700	-0-	-240	-0-	256 1	5414 2	Y	27	27 0		4
						30 9						
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	310 1	5558 2	Y	29	29 0		4
						32 9						
11	5760 X	5531	-0-	-229	-0-	257 1	5249 2	Y	23	24 0		3
						25 9						
-----												
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	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-
-----												
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-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	8962 - 9072
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 2	4 9	Y	4	3 0		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 0		1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 #: 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		870 N	457	-0-	-413	-0-	18	1	439	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	580	-0-	-319	-0-	25	1	555	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	543	-0-	-170	-0-	25	1	518	2	Y	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702															
-----															
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	-0-			-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839															
-----															
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	220	1	5271	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
07		5828 X	5536	-0-	-292	-0-	243	1	5284	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
08		5828 X	5363	-0-	-465	-0-	247	1	5106	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
09		5640 X	5190	-0-	-450	-0-	234	1	4947	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
10		5673 X	5446	-0-	-227	-0-	287	1	5149	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
11		5490 X	4989	-0-	-501	-0-	233	1	4748	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160															
-----															
06		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	261	1	6244	2	Y	-0-			-0-
07		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	250	1	5431	2	Y	-0-			-0-
08		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	327	1	6742	2	Y	-0-			-0-
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	317	1	6708	2	Y	-0-			-0-
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	287	1	5142	2	Y	-0-			-0-
11		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	289	1	5907	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 #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480			
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	1020 N	75	-0-	-945	-0-	3	1	72	2	Y	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	Y	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-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	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	2	Y	20
						22	9				20
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	Y	19
						21	9				19
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	Y	21
						23	9				21
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	19
						21	9				19
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	21
						23	9				21
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	Y	15
						17	9				16
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567			
06	3870 X	3610	-0-	-260	-0-	145	1	3465	2	Y	-0-
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	170	1	3709	2	Y	-0-
08	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	175	1	3619	2	Y	-0-
09	3810 X	2774	-0-	-1036	-0-	125	1	2649	2	Y	-0-
10	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	1148	1	20587	2	Y	1097
						1207	9				955
11	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	935	1	19100	2	Y	344
						378	9				441
-----											
BENTSEN TRACT II		WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500			
06	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	72	1	935	2	N	38
						42	9				42
07	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	106	1	1002	2	N	51
						56	9				24
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	165	1	1044	2	N	38
						42	9				66
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	N	44
						48	9				43
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	154	1	983	2	N	45
						50	9				46
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	181	1	937	2	N	48
						53	9				22

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENTSEN TRACT IV		WELL #: 1		RRCID -> 208850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675	
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	150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	2	N	-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	N	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	N	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	19	1	98	2	N	-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 155		RRCID -> 209455		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545			
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. ESTATE		WELL #: 158		RRCID -> 209712		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456			
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1034	2	Y	42
						46	9				42
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	2	Y	41
						45	9				41
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	48	1	999	2	Y	45
						50	9				45
09	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	47	1	1000	2	Y	43
						47	9				42
10	1085 N	991	-0-	-94	-0-	50	1	897	2	Y	40
						44	9				42
11	1050 N	903	-0-	-147	-0-	41	1	829	2	Y	30
						33	9				31
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 144		RRCID -> 210832		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487			
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-
-----											
BENTSEN TRACT I		WELL #: 4		RRCID -> 211581		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270			
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	Y	-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	2	Y	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	2	Y	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 145		RRCID -> 212339		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908			
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	102	1	2446	2	Y	-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	-0-
08	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	73	1	1512	2	Y	-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	83	1	1750	2	Y	-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	102	1	1838	2	Y	-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	86	1	1749	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	301	-0-	-149	-0-	12	1	276	2	Y	12	12 0
						13	9					2
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	11	1	243	2	Y	15	15 0
						17	9					2
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	12	1	258	2	Y	17	17 0
						19	9					2
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	9	1	193	2	Y	14	14 0
						15	9					2
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	16	16 0
						18	9					2
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	13	13 0
						14	9					2

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	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	2	Y	94	92 0
						103	9					14
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	Y	76	78 0
						84	9					12
08	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	95	1	1957	2	Y	78	79 0
						86	9					11
09	2760 X	2038	-0-	-722	-0-	89	1	1872	2	Y	70	70 0
						77	9					11
10	2852 X	2154	-0-	-698	-0-	109	1	1956	2	Y	81	81 0
						89	9					11
11	2520 X	1492	-0-	-1028	-0-	66	1	1358	2	Y	62	65 0
						68	9					8

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	77	1	1846	2	Y	294	291 0
						323	9					43
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	89	1	1933	2	Y	277	277 0
						305	9					43
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	302	302 0
						332	9					43
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	2	Y	276	276 0
						304	9					43
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	89	1	1604	2	Y	296	301 0
						326	9					38
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	234	241 0
						257	9					31

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
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	3000 N	2909	-0-	-91	4151	113 1	2702 2	Y	85	85 0		12
07	3100 N	2615	-0-	-485	3666	111 1	2417 2	Y	79	79 0		12
08	3100 N	268	-0-	-2832	834	11 1	218 2	Y	35	42 0		5
09	2370 N	41	-0-	-2329	-0-	2 1	38 2	Y	1	6 0		-0-
10	2449 N	70	-0-	-2379	-0-	3 1	56 2	Y	10	9 0		1
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	30	27 0		4
						33 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
06	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	61 1	1453 2	Y	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	69 1	1500 2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	68 1	1408 2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	55 1	1170 2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	74 1	1322 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	64 1	1298 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	6390 X	768	-0-	-5622	-0-	21 1	496 2	Y	228	321 0		33
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	251 9		Y	-0-	33 0		-0-
08	6603 X	2	-0-	-6601	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-			-0-
10	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	672 1	12063 2	Y	418	364 0		54
11	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	460 9						
						404 1	8253 2	Y	689	652 0		91
						758 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440												
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	253 2	Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	Y	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 1	651 2	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 2	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128												
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25 1	131 2	N	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

06	2280 X	1084	-0-	-1196	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	421	1	3976	2	Y	26	7	1			19
						29	9									
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	659	1	4168	2	Y	81	80	1			20
						89	9									
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	504	1	4358	2	Y	59	65	1			14
						65	9									
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	851	1	5445	2	Y	51	54	1			11
						56	9									
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	949	1	4914	2	Y	54	25	1			40
						59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	77	1	1840	2	Y	-0-					-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	92	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	141	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	116	1	2365	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	48	1	985	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	580	-0-	-50	-0-	23	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

06	150 N	102	-0-	-48	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	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 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	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	80	1	1923	2	Y	188	187 0
						207	9					27
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	Y	179	178 0
						197	9					28
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	104	1	2136	2	Y	194	194 0
						213	9					28
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	179	179 0
						197	9					28
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2107	2	Y	191	194 0
						210	9					25
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2000	2	Y	150	155 0
						165	9					20
-----												
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	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	124	1	2972	2	Y	41	41 0
						45	9					6
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	143	1	3113	2	Y	39	39 0
						43	9					6
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	149	1	3084	2	Y	43	43 0
						47	9					6
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	147	1	3112	2	Y	40	40 0
						44	9					6
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	165	1	2959	2	Y	42	43 0
						46	9					5
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	141	1	2883	2	Y	33	34 0
						36	9					4
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982												
06	3630 X	2897	-0-	-733	-0-	114	1	2730	2	Y	48	48 0
						53	9					7
07	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	138	1	3003	2	Y	45	45 0
						50	9					7
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	161	1	3313	2	Y	50	50 0
						55	9					7
09	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	126	1	2668	2	Y	46	46 0
						51	9					7
10	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	139	1	2498	2	Y	49	50 0
						54	9					6
11	3420 X	2219	-0-	-1201	-0-	102	1	2074	2	Y	39	40 0
						43	9					5
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642												
06	2279 N	1960	-0-	-319	-0-	79	1	1881	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	82	1	1778	2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1592	-0-	-454	-0-	74	1	1518	2	Y	-0-	-0-
09	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-	-0-
10	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	94	1	1682	2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	70	1	1421	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	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	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	69 1	1641 2	Y		220	218 0		32
						242 9							
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	81 1	1760 2	Y		208	207 0		33
						229 9							
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	87 1	1790 2	Y		225	226 0		32
						248 9							
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	80 1	1701 2	Y		210	209 0		33
						231 9							
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	94 1	1695 2	Y		222	226 0		29
						244 9							
11	2070 N	1897	-0-	-173	-0-	80 1	1626 2	Y		174	180 0		23
						191 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		181	RRCID ->	226886	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12274	PERF.	8786 - 11080	
06	2820 X	1267	-0-	-1553	-0-	49 1	1181 2	Y		34	34 0		5
						37 9							
07	2914 X	1236	-0-	-1678	-0-	53 1	1147 2	Y		33	33 0		5
						36 9							
08	2139 N	1180	-0-	-959	-0-	53 1	1087 2	Y		36	36 0		5
						40 9							
09	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	48 1	1012 2	Y		33	33 0		5
						36 9							
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	55 1	992 2	Y		36	36 0		5
						40 9							
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58 1	1177 2	Y		28	29 0		4
						31 9							
-----													
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	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17 1	401 2	Y		-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y		-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	16 1	332 2	Y		-0-			-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	13 1	274 2	Y		-0-			-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	15 1	271 2	Y		-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	15 1	307 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	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51 1	1213 2	Y		15	15 0		2
						17 9							
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	57 1	1243 2	Y		14	14 0		2
						15 9							
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	61 1	1263 2	Y		16	16 0		2
						18 9							
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	55 1	1160 2	Y		14	14 0		2
						15 9							
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	63 1	1128 2	Y		15	15 0		2
						17 9							
11	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	47 1	962 2	Y		12	12 0		2
						13 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 177		RRCID -> 228704		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874							
M	O	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	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 185		RRCID -> 229987		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022							
06	7976 X	1735	-0-	-6241	-0-	-0-	70	1	1665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	-0-	71	1	1468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	-0-	63	1	1322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	-0-	85	1	1528	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 187		RRCID -> 232299		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772							
06	15270 X	14621	-0-	-649	-0-	-0-	574	1	13733	2	Y	285	282	0	42
07	15779 X	15013	-0-	-766	-0-	-0-	314	9	14070	2	Y	269	269	0	42
08	15779 X	15343	-0-	-436	-0-	-0-	647	1	14327	2	Y	293	293	0	42
09	14940 X	14637	-0-	-303	-0-	-0-	296	9	13692	2	Y	270	270	0	42
10	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	14103	2	Y	288	293	0	37
11	14850 X	14307	-0-	-543	-0-	-0-	322	9	13401	2	Y	227	234	0	30
							648	1							
							297	9							
							786	1							
							317	9							
							656	1							
							250	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 188		RRCID -> 232785		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266							
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1700	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 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	74	1	1766	2	Y	22	22	0	3
							24	9							
07		1984 N	1780	-0-	-204	-0-	77	1	1680	2	Y	21	21	0	3
							23	9							
08		1891 N	1777	-0-	-114	-0-	81	1	1672	2	Y	22	22	0	3
							24	9							
09		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	81	1	1715	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1855	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	2	Y	17	18	0	2
							19	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984															
06		510 N	459	-0-	-51	-0-	17	1	407	2	Y	32	31	0	5
							35	9							
07		496 N	472	-0-	-24	-0-	19	1	420	2	Y	30	30	0	5
							33	9							
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	32	32	0	5
							35	9							
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	30	30	0	5
							33	9							
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	31	32	0	4
							34	9							
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	20	1	408	2	Y	25	26	0	3
							28	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058															
06		750 N	99	-0-	-651	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	112	-0-	-942	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	160	-0-	-119	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668															
06		3000 N	2597	-0-	-403	352	104	1	2493	2	Y	-0-			-0-
07		3045 N	2693	-0-	-352	-0-	118	1	2575	2	Y	-0-			-0-
08		2759 N	2620	-0-	-139	-0-	121	1	2499	2	Y	-0-			-0-
09		2610 N	2542	-0-	-68	-0-	115	1	2427	2	Y	-0-			-0-
10		2697 N	2531	-0-	-166	-0-	134	1	2397	2	Y	-0-			-0-
11		2550 N	2420	-0-	-130	-0-	113	1	2307	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640															
06		120 N	23	-0-	-97	-0-	1	1	19	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5	4	0	1
							6	9							
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	15	13	0	2
							17	9							
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	9	10	0	1
							10	9							
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3300 X	3179	-0-	-121	-0-	124 1	2978 2	Y	70	70 0		10	
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	77 9	169 1	Y	72	71 0		11	
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	79 9	172 1	Y	79	79 0		11	
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	87 9	159 1	Y	72	72 0		11	
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	79 9	184 1	Y	77	78 0		10	
11		3300 X	2299	-0-	-1001	-0-	85 9	104 1	Y	56	59 0		7	
							62 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117														
06		4050 X	3771	-0-	-279	-0-	148 1	3535 2	Y	80	79 0		12	
07		4185 X	3062	-0-	-1123	-0-	88 9	131 1	Y	69	70 0		11	
08		4185 X	2676	-0-	-1509	-0-	76 9	120 1	Y	78	78 0		11	
09		4050 X	3071	-0-	-979	-0-	86 9	135 1	Y	77	76 0		12	
10		4154 X	2993	-0-	-1161	-0-	85 9	153 1	Y	81	82 0		11	
11		3780 X	2209	-0-	-1571	-0-	89 9	100 1	Y	63	66 0		8	
							69 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
06		38218 X	10060	-0-	-28158	-0-	360 1	8626 2	Y	976	968 0		142	
07		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	1074 9	358 1	Y	924	922 0		144	
08		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	1016 9	345 1	Y	1004	1005 0		143	
09		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	1104 9	303 1	Y	929	927 0		145	
10		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1022 9	344 1	Y	735	785 0		95	
11		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	809 9	305 1	Y	2365	2148 0		312	
							2602 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246														
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	102 1	2446 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	124 1	2705 2	Y	-0-	-0-		-0-	
08		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	147 1	3042 2	Y	-0-	-0-		-0-	
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	95 1	2008 2	Y	-0-	-0-		-0-	
10		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	96 1	1728 2	Y	-0-	-0-		-0-	
11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	92 1	1879 2	Y	-0-	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298														
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45 1	1080 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	55 1	1189 2	Y	-0-	-0-		-0-	
08		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	56 1	1151 2	Y	-0-	-0-		-0-	
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55 1	1162 2	Y	-0-	-0-		-0-	
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67 1	1206 2	Y	-0-	-0-		-0-	
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	56 1	1135 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 #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
06		1080 N	750	-0-	-330	-0-	27 1	649 2	Y		67	65 0	10
							74 9						
07		1085 N	638	-0-	-447	-0-	25 1	544 2	Y		63	63 0	10
							69 9						
08		589 N	523	-0-	-66	-0-	21 1	427 2	Y		68	68 0	10
							75 9						
09		750 N	130	-0-	-620	-0-	5 1	97 2	Y		25	31 0	4
							28 9						
10		651 N	47	-0-	-604	-0-	2 1	39 2	Y		5	8 0	1
							6 9						
11		510 N	70	-0-	-440	-0-	2 1	46 2	Y		20	18 0	3
							22 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114													
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	23 1	547 2	Y		8	8 0	1
							9 9						
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y		7	7 0	1
							8 9						
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	Y		8	8 0	1
							9 9						
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y		7	7 0	1
							8 9						
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	Y		8	8 0	1
							9 9						
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y		6	6 0	1
							7 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012													
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y		-0-	-0-	-0-
							7 1	154 2	Y		-0-	-0-	-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	12 1	249 2	Y		-0-	-0-	-0-
							9 1	200 2	Y		-0-	-0-	-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y		-0-	-0-	-0-
							9 1	181 2	Y		-0-	-0-	-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-							
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-							
11		240 N	190	-0-	-50	-0-							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778													
06		7800 X	7752	-0-	-48	-0-	298 1	7132 2	Y		293	290 0	43
							322 9						
07		8401 X	7908	-0-	-493	-0-	334 1	7270 2	Y		276	276 0	43
							304 9						
08		8401 X	7844	-0-	-557	-0-	347 1	7166 2	Y		301	301 0	43
							331 9						
09		8130 X	7514	-0-	-616	-0-	326 1	6882 2	Y		278	278 0	43
							306 9						
10		8184 X	7738	-0-	-446	-0-	391 1	7022 2	Y		295	300 0	38
							325 9						
11		7740 X	6784	-0-	-956	-0-	305 1	6230 2	Y		226	234 0	30
							249 9						
-----													
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462													
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y		-0-	-0-	-0-
							4 1	88 2	Y		-0-	-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y		-0-	-0-	-0-
							6 1	117 2	Y		-0-	-0-	-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y		-0-	-0-	-0-
							6 1	117 2	Y		-0-	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-							
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-							
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60 1	1216 2	Y		-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	241939	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	7040 - 7230			
M	O	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-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		5	RRCID ->	241992	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7485 - 9613	
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	99	1	2376	2	Y	26	26 0	4
						29	9						
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	109	1	2378	2	Y	25	25 0	4
						28	9						
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	113	1	2336	2	Y	27	27 0	4
						30	9						
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	25	25 0	4
						28	9						
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2457	2	Y	26	27 0	3
						29	9						
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2191	2	Y	22	22 0	3
						24	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		206	RRCID ->	242056	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9212 - 9602
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	29	1	637	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	443	-0-	-301	-0-	20	1	423	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	20	1	428	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	24	1	430	2	Y	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		203	RRCID ->	242094	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8074 - 9156
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	45	1	976	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	51	1	924	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	43	1	870	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		202	RRCID ->	242176	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11583	PERF.	10828 - 10838	
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	148	1	3541	2	Y	18	17 0	3
						20	9						
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	136	1	2968	2	Y	16	16 0	3
						18	9						
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	136	1	2807	2	Y	16	17 0	2
						18	9						
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	119	1	2514	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	119	1	2132	2	Y	17	17 0	2
						19	9						
11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1982	2	Y	14	14 0	2
						15	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HJNDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		3000 N	18863	-0-	15863	25042	756	1	18087	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
07		3100 N	12604	-0-	9504	34546	553	1	12033	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
08		43075 X	8529	-0-	-34546	-0-	393	1	8116	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
09		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	339	1	7175	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
10		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	349	1	6253	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
11		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	265	1	5410	2	Y	-0-	2	0			-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-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		3060 X	2952	-0-	-108	-0-	115	1	2764	2	Y	66	65	0			10
							73	9									
07		3162 X	3027	-0-	-135	-0-	130	1	2829	2	Y	62	62	0			10
							68	9									
08		3162 X	2997	-0-	-165	-0-	135	1	2788	2	Y	67	67	0			10
							74	9									
09		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	128	1	2708	2	Y	62	62	0			10
							68	9									
10		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	154	1	2766	2	Y	66	67	0			9
							73	9									
11		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2613	2	Y	52	54	0			7
							57	9									
-----																	
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-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 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-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

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	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	126 1	3010 2	Y	180 178 0	26
07	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	198 9	3001 2	Y	171 170 0	27
08	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	138 1	2913 2	Y	184 185 0	26
09	3300 X	3255	-0-	-45	-0-	188 9	2931 2	Y	168 168 0	26
10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	141 1	3000 2	Y	183 185 0	24
11	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	202 9	2856 2	Y	143 148 0	19

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

06	T. A.	118	-0-	118	225	5 1	113 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	146	-0-	146	371	6 1	140 2	Y	-0-	-0-
08	510 X	139	-0-	-371	-0-	6 1	133 2	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

06	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	385 1	4979 2	Y	27 22 1	15
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	30 9	4836 2	Y	100 34 1	81
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	512 1	4226 2	Y	77 132 1	26
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	110 9	3645 2	Y	87 85 1	28
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	668 1	3407 2	Y	90 92 1	26
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	85 9	2945 2	Y	97 45 1	78

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	84 1	2006 2	Y	84 84 0	12
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	92 9	2084 2	Y	81 80 0	13
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	96 1	2005 2	Y	86 87 0	12
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	89 9	2100 2	Y	82 81 0	13
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	97 1	2129 2	Y	85 87 0	11
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	95 9	2114 2	Y	68 70 0	9

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	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	2867	-0-	-133	7679	104 1	2489 2	Y	249	247 0		36
							274 9						
07		3100 N	2869	-0-	-231	7448	115 1	2494 2	Y	236	235 0		37
							260 9						
08		3100 N	2801	-0-	-299	7149	116 1	2403 2	Y	256	256 0		37
							282 9						
09		3000 N	2617	-0-	-383	6766	106 1	2250 2	Y	237	237 0		37
							261 9						
10		3100 N	2686	-0-	-414	6352	127 1	2282 2	Y	252	256 0		33
							277 9						
11		3000 N	2732	-0-	-268	6084	117 1	2398 2	Y	197	204 0		26
							217 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		211	RRCID ->	248395	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9684 - 9692	
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	85 1	2023 2	Y	-0-			-0-
07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	105 1	2278 2	Y	-0-			-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	106 1	2183 2	Y	-0-			-0-
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101 1	2140 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1761	-0-	-347	-0-	93 1	1668 2	Y	-0-			-0-
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	119 1	2423 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		216	RRCID ->	248437	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	7768 - 10166	
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	53 1	1278 2	Y	33	32 0		5
							36 9						
07		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	58 1	1270 2	Y	31	31 0		5
							34 9						
08		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	60 1	1235 2	Y	33	33 0		5
							36 9						
09		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	58 1	1231 2	Y	31	31 0		5
							34 9						
10		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	68 1	1220 2	Y	32	33 0		4
							35 9						
11		1290 N	1203	-0-	-87	-0-	55 1	1119 2	Y	26	27 0		3
							29 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		212	RRCID ->	248457	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	8506 - 8514	
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	67 1	1608 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1717	-0-	-236	-0-	75 1	1642 2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	79 1	1621 2	Y	-0-			-0-
09		1680 N	1644	-0-	-36	-0-	74 1	1570 2	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	89 1	1598 2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1589	-0-	-61	-0-	74 1	1515 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		217	RRCID ->	248517	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	8828 - 9254	
06		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	172 1	4122 2	Y	-0-			-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	195 1	4235 2	Y	-0-			-0-
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	204 1	4207 2	Y	-0-			-0-
09		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	190 1	4025 2	Y	-0-			-0-
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	224 1	4027 2	Y	-0-			-0-
11		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	186 1	3807 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 #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	401	-0-	-169	-0-	11	1	268	2	Y	111	98	0	16
						122	9							
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	13	1	276	2	Y	21	34	0	3
						23	9							
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	13	1	276	2	Y	16	17	0	2
						18	9							
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	41	38	0	5
						45	9							
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	29	30	0	4
						32	9							
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
06	3000 N	2975	-0-	-25	5511	119	1	2856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3017	-0-	-83	5428	133	1	2884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3039	-0-	-61	5367	140	1	2899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2955	-0-	-45	5322	133	1	2822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3001	-0-	-99	5223	158	1	2843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2538	-0-	-462	4761	118	1	2420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	35	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	45	1	978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	45	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	30	1	631	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	555	-0-	-468	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	773	-0-	-157	-0-	36	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-	-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-	-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-
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-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496														
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		2730 X	2572	-0-	-158	-0-	101	1	2419	2	Y	47	47 0	7
							52	9						
07		2759 X	2688	-0-	-71	-0-	116	1	2522	2	Y	45	45 0	7
							50	9						
08		2790 X	2681	-0-	-109	-0-	121	1	2506	2	Y	49	49 0	7
							54	9						
09		2700 X	2627	-0-	-73	-0-	116	1	2460	2	Y	46	46 0	7
							51	9						
10		2790 X	2689	-0-	-101	-0-	139	1	2496	2	Y	49	50 0	6
							54	9						
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	115	1	2342	2	Y	39	40 0	5
							43	9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606														
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1491	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1829 N	1519	-0-	-310	-0-	67	1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	75	1	1544	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1560 N	1438	-0-	-122	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	78	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1560 N	1048	-0-	-512	-0-	49	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750														
06		5520 X	5235	-0-	-285	-0-	210	1	5025	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5673 X	5265	-0-	-408	-0-	231	1	5034	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5673 X	5237	-0-	-436	-0-	242	1	4995	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5490 X	5054	-0-	-436	-0-	228	1	4826	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5611 X	5242	-0-	-369	-0-	277	1	4965	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5250 X	4974	-0-	-276	-0-	232	1	4742	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
06		1440 N	1374	-0-	-66	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	62	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1440 N	1352	-0-	-88	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
06		5310 X	4958	-0-	-352	-0-	199	1	4759	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5363 X	5076	-0-	-287	-0-	223	1	4853	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5425 X	5361	-0-	-64	-0-	248	1	5113	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	277	1	5863	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	287	1	5154	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	243	1	4965	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 #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4110 X	3851	-0-	-259	-0-	151	1	3620	2	Y	73	72 0	11
07	3627 X	2928	-0-	-699	-0-	80	9	2728	2	Y	68	68 0	11
08	3627 X	1268	-0-	-2359	-0-	125	1	1154	2	Y	53	56 0	8
09	3840 X	2347	-0-	-1493	-0-	56	1	2172	2	Y	65	63 0	10
10	3968 X	1710	-0-	-2258	-0-	58	9	1548	2	Y	69	70 0	9
11	3840 X	1077	-0-	-2763	-0-	103	1	977	2	Y	47	50 0	6
						72	9						
						86	1						
						76	9						
						48	1						
						52	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													
06	2414 N	1997	-0-	-417	-0-	75	1	1786	2	Y	124	122 0	18
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	136	9	1876	2	Y	116	116 0	18
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	1861	2	Y	127	127 0	18
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	128	9	1854	2	Y	117	117 0	18
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	90	1	1927	2	Y	125	127 0	16
11	1980 N	1717	-0-	-263	-0-	140	9	1535	2	Y	97	100 0	13
						88	1						
						129	9						
						107	1						
						138	9						
						75	1						
						107	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833													
06	3000 N	2039	-0-	-961	-0-	2783	82	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2112	-0-	-988	-0-	1795	93	2019	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2089	-0-	-1011	-0-	784	97	1992	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2963 N	2179	-0-	-784	-0-	-0-	98	2081	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	-0-	91	1858	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928													
06	2520 N	2385	-0-	-135	-0-	92	1	2212	2	Y	74	73 0	11
07	2852 N	2828	-0-	-24	-0-	81	9	2630	2	Y	70	70 0	11
08	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	121	1	2465	2	Y	76	76 0	11
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	77	9	2267	2	Y	70	70 0	11
10	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	119	1	2360	2	Y	75	76 0	10
11	2580 N	2354	-0-	-226	-0-	84	9	2183	2	Y	58	60 0	8
						107	1						
						77	9						
						132	1						
						83	9						
						107	1						
						64	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950										COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8376 - 9358
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		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	151 1	3616 2	Y	15	15	0		2	
							17 9								
07		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	171 1	3712 2	Y	14	14	0		2	
							15 9								
08		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177 1	3655 2	Y	16	16	0		2	
							18 9								
09		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	167 1	3534 2	Y	14	14	0		2	
							15 9								
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	203 1	3637 2	Y	16	16	0		2	
							18 9								
11		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	169 1	3460 2	Y	12	12	0		2	
							13 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999										COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8730 - 9930
06		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	129 1	3092 2	Y	-0-				-0-	
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	137 1	2976 2	Y	-0-				-0-	
08		3069 X	3028	-0-	-41	-0-	140 1	2888 2	Y	-0-				-0-	
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	136 1	2869 2	Y	-0-				-0-	
10		3069 X	2668	-0-	-401	-0-	141 1	2527 2	Y	-0-				-0-	
11		2970 X	2657	-0-	-313	-0-	124 1	2533 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005										COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	8622 - 10145
06		4500 X	4380	-0-	-120	-0-	176 1	4204 2	Y	-0-				-0-	
07		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	199 1	4330 2	Y	-0-				-0-	
08		4774 X	4431	-0-	-343	-0-	205 1	4226 2	Y	-0-				-0-	
09		4620 X	4241	-0-	-379	-0-	192 1	4049 2	Y	-0-				-0-	
10		4743 X	4402	-0-	-341	-0-	232 1	4170 2	Y	-0-				-0-	
11		4380 X	4122	-0-	-258	-0-	192 1	3930 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970										COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9124 - 10270
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 1	289 2	Y	-0-				-0-	
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	Y	-0-				-0-	
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y	-0-				-0-	
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-				-0-	
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	Y	-0-				-0-	
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	16 1	335 2	Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993										COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	8724 - 10450
06		5100 X	4839	-0-	-261	-0-	194 1	4645 2	Y	-0-				-0-	
07		5425 X	4930	-0-	-495	-0-	217 1	4713 2	Y	-0-				-0-	
08		5425 X	5025	-0-	-400	-0-	232 1	4793 2	Y	-0-				-0-	
09		5250 X	4356	-0-	-894	-0-	197 1	4159 2	Y	-0-				-0-	
10		5239 X	4958	-0-	-281	-0-	262 1	4696 2	Y	-0-				-0-	
11		4860 X	4482	-0-	-378	-0-	209 1	4273 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 #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	144	1	3456	2	Y	152	151	0	22
							167	9							
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	162	1	3536	2	Y	145	144	0	23
							160	9							
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	168	1	3470	2	Y	155	156	0	22
							171	9							
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	151	1	3194	2	Y	142	142	0	22
							156	9							
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	196	1	3517	2	Y	152	154	0	20
							167	9							
11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	158	1	3221	2	Y	121	125	0	16
							133	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894															
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	48	1	1051	2	Y	-0-			-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	955	-0-	-130	-0-	50	1	905	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	771	-0-	-369	-0-	36	1	735	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558															
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	79	1	1895	2	Y	80	79	0	12
							88	9							
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	1990	2	Y	76	76	0	12
							84	9							
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	Y	82	82	0	12
							90	9							
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	76	76	0	12
							84	9							
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	102	1	1834	2	Y	81	82	0	11
							89	9							
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	88	1	1806	2	Y	63	66	0	8
							69	9							
-----															
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-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4470 X	4127	-0-	-343	-0-	166 1	3961 2	Y	-0-			-0-
07		4650 X	4159	-0-	-491	-0-	183 1	3976 2	Y	-0-			-0-
08		4650 X	4211	-0-	-439	-0-	195 1	4016 2	Y	-0-			-0-
09		4500 X	4020	-0-	-480	-0-	182 1	3838 2	Y	-0-			-0-
10		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	216 1	3870 2	Y	-0-			-0-
11		4140 X	3652	-0-	-488	-0-	170 1	3482 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170													
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	232 1	5560 2	Y	87	86 0		13
							96 9						
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	243 1	5289 2	Y	82	82 0		13
							90 9						
08		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	230 1	4754 2	Y	90	90 0		13
							99 9						
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	197 1	4158 2	Y	83	83 0		13
							91 9						
10		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	354 1	6345 2	Y	90	91 0		12
							99 9						
11		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	251 1	5117 2	Y	142	135 0		19
							156 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420													
06		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	243 1	5817 2	Y	-0-			-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	278 1	6058 2	Y	-0-			-0-
08		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	273 1	5626 2	Y	-0-			-0-
09		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	262 1	5532 2	Y	-0-			-0-
10		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	343 1	6149 2	Y	-0-			-0-
11		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	285 1	5818 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352													
06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	103 1	2469 2	Y	-0-			-0-
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	115 1	2505 2	Y	-0-			-0-
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	127 1	2629 2	Y	-0-			-0-
09		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	120 1	2531 2	Y	-0-			-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	136 1	2435 2	Y	-0-			-0-
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	118 1	2405 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940													
06		1320 N	26	-0-	-1294	-0-	1 1	23 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	16 2	Y	5	4 0		1
							6 9						
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	7	6 0		1
							8 9						
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	8 2	9 9	Y	8	8 0		1

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)	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		2790 X	2098	-0-	-692	-0-	81 1	1939 2	Y	71	71	0		10
							78 9							
07		2635 N	2563	-0-	-72	-0-	109 1	2375 2	Y	72	71	0		11
							79 9							
08		2728 N	2544	-0-	-184	-0-	114 1	2344 2	Y	78	78	0		11
							86 9							
09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	110 1	2318 2	Y	72	72	0		11
							79 9							
10		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	125 1	2246 2	Y	77	78	0		10
							85 9							
11		2460 N	2276	-0-	-184	-0-	103 1	2107 2	Y	60	62	0		8
							66 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
06		2970 X	2711	-0-	-259	-0-	109 1	2602 2	Y	-0-	-0-			-0-
							135 1	2932 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	138 1	2850 2	Y	-0-	-0-			-0-
							125 1	2646 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	157 1	2823 2	Y	-0-	-0-			-0-
							131 1	2678 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2970 X	2771	-0-	-199	-0-	131 1	2678 2	Y	-0-	-0-			-0-
							125 1	2646 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	157 1	2823 2	Y	-0-	-0-			-0-
							131 1	2678 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		2880 N	2809	-0-	-71	-0-	131 1	2678 2	Y	-0-	-0-			-0-
							131 1	2678 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		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	143 1	3422 2	Y	26	25	0		4
							29 9							
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	177 1	3853 2	Y	24	24	0		4
							26 9							
08		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	167 1	3440 2	Y	26	26	0		4
							29 9							
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	169 1	3578 2	Y	24	24	0		4
							26 9							
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	191 1	3431 2	Y	25	26	0		3
							28 9							
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	175 1	3565 2	Y	21	21	0		3
							23 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	218 1	5228 2	Y	-0-	-0-			-0-
							249 1	5420 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	260 1	5372 2	Y	-0-	-0-			-0-
							240 1	5072 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	294 1	5276 2	Y	-0-	-0-			-0-
							241 1	4927 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	240 1	5072 2	Y	-0-	-0-			-0-
							294 1	5276 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	241 1	4927 2	Y	-0-	-0-			-0-
							241 1	4927 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	241 1	4927 2	Y	-0-	-0-			-0-
							241 1	4927 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		6210 X	5941	-0-	-269	-0-	238 1	5703 2	Y	-0-	-0-			-0-
							271 1	5896 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		6262 X	6167	-0-	-95	-0-	282 1	5820 2	Y	-0-	-0-			-0-
							266 1	5625 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		6169 X	6102	-0-	-67	-0-	321 1	5766 2	Y	-0-	-0-			-0-
							267 1	5444 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		5940 X	5891	-0-	-49	-0-	266 1	5625 2	Y	-0-	-0-			-0-
							321 1	5766 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		6169 X	6087	-0-	-82	-0-	321 1	5766 2	Y	-0-	-0-			-0-
							267 1	5444 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		5970 X	5711	-0-	-259	-0-	267 1	5444 2	Y	-0-	-0-			-0-
							267 1	5444 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	76 1	1820 2	Y	63	63 0			9
							69 9							
07		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	85 1	1845 2	Y	60	60 0			9
							66 9							
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	88 1	1814 2	Y	65	65 0			9
							72 9							
09		1980 N	1890	-0-	-90	-0-	82 1	1742 2	Y	60	60 0			9
							66 9							
10		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	97 1	1748 2	Y	64	65 0			8
							70 9							
11		1920 N	1864	-0-	-56	-0-	84 1	1724 2	Y	51	52 0			7
							56 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		7	RRCID -> 270817			COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342			
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	72 1	1715 2	Y	27	26 0			4
							30 9							
07		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	77 1	1673 2	Y	25	25 0			4
							28 9							
08		1953 N	1783	-0-	-170	-0-	81 1	1672 2	Y	27	27 0			4
							30 9							
09		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	72 1	1526 2	Y	25	25 0			4
							28 9							
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	90 1	1609 2	Y	25	26 0			3
							28 9							
11		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	76 1	1545 2	Y	21	21 0			3
							23 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		258	RRCID -> 270818			COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310			
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	33 1	779 2	Y	29	26 0			4
							32 9							
07		961 N	776	-0-	-185	-0-	33 1	712 2	Y	28	28 0			4
							31 9							
08		744 N	603	-0-	-141	-0-	26 1	541 2	Y	33	32 0			5
							36 9							
09		840 N	582	-0-	-258	-0-	25 1	525 2	Y	29	29 0			5
							32 9							
10		775 N	664	-0-	-111	-0-	33 1	597 2	Y	31	32 0			4
							34 9							
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	25 1	512 2	Y	24	25 0			3
							26 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		260	RRCID -> 271227			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940			
06		1680 X	978	-0-	-702	-0-	39 1	929 2	Y	9	10 0			1
							10 9							
07		1736 X	1275	-0-	-461	-0-	55 1	1207 2	Y	12	11 0			2
							13 9							
08		1457 X	1408	-0-	-49	-0-	64 1	1331 2	Y	12	12 0			2
							13 9							
09		1410 X	1292	-0-	-118	-0-	58 1	1227 2	Y	6	7 0			1
							7 9							
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	144 1	2584 2	Y	7	7 0			1
							8 9							
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	118 1	2403 2	Y	6	6 0			1
							7 9							

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5160 X	4870	-0-	-290	-0-	195	1	4661	2	Y	13	2
						14	9					
07	5487 X	4693	-0-	-794	-0-	206	1	4474	2	Y	12	2
						13	9					
08	5487 X	4502	-0-	-985	-0-	207	1	4281	2	Y	13	2
						14	9					
09	5310 X	4944	-0-	-366	-0-	223	1	4708	2	Y	12	2
						13	9					
10	5301 X	4359	-0-	-942	-0-	229	1	4116	2	Y	13	2
						14	9					
11	4860 X	3048	-0-	-1812	-0-	142	1	2897	2	Y	8	1
						9	9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520												
06	600 N	281	-0-	-319	-0-	11	1	260	2	Y	9	1
						10	9					
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	9	1
						10	9					
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	9	1
						10	9					
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	9	1
						10	9					
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	6	1
						7	9					
11	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	65	1	1319	2	Y	2	-0-
						2	9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612												
06	3750 X	3546	-0-	-204	-0-	139	1	3317	2	Y	82	12
						90	9					
07	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	160	1	3471	2	Y	77	12
						85	9					
08	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	165	1	3407	2	Y	84	12
						92	9					
09	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	156	1	3308	2	Y	78	12
						86	9					
10	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	185	1	3327	2	Y	83	11
						91	9					
11	3600 X	3299	-0-	-301	-0-	151	1	3076	2	Y	65	9
						72	9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338												
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-	-0-
						12	1	268	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	-0-
						5	1	94	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-
						61	1	1293	2	Y	-0-	-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-	-0-
						45	1	813	2	Y	-0-	-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	2	Y	-0-	-0-
						14	1	288	2	Y	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9000 X	8565	-0-	-435	-0-	600	1	7771	2	Y	176	232 1 77
						194	9					
07	9207 X	8959	-0-	-248	-0-	844	1	7977	2	Y	125	81 1 121
						138	9					
08	9207 X	8939	-0-	-268	-0-	1206	1	7630	2	Y	94	164 1 51
						103	9					
09	8910 X	8304	-0-	-606	-0-	848	1	7335	2	Y	110	107 1 54
						121	9					
10	8959 X	8746	-0-	-213	-0-	1166	1	7456	2	Y	113	115 1 52
						124	9					
11	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	1392	1	7211	2	Y	121	56 1 117
						133	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	3000 N	1799	-0-	-1201	3092	126	1	1627	2	N	42	41 1 12
						46	9					
07	3100 N	1846	-0-	-1254	1838	169	1	1596	2	N	74	31 1 55
						81	9					
08	3100 N	1905	-0-	-1195	643	252	1	1592	2	N	55	97 1 13
						61	9					
09	2561 N	1918	-0-	-643	-0-	191	1	1654	2	N	66	64 1 15
						73	9					
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	253	1	1619	2	N	66	67 1 14
						73	9					
11	1830 N	1792	-0-	-38	-0-	277	1	1436	2	N	72	33 1 53
						79	9					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075 Slick WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602												
06	37530 X	29434	-0-	-8096	-0-	28960	3	474	9	Y	431	258 1 448
07	38781 X	21830	-0-	-16951	-0-	21472	3	358	9	Y	325	389 1 384
08	38781 X	17626	-0-	-21155	-0-	17366	3	260	9	Y	236	390 1 230
09	34440 X	31303	-0-	-3137	-0-	30969	3	334	9	Y	304	301 1 233
*10	35588 X	24613	-0-	-10975	-0-	600	1	23649	3	Y	331	167 1 397
						364	9					
11	29430 X	23353	-0-	-6077	-0-	600	1	22529	3	Y	204	318 1 283
						224	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075										
SLICK				WELL #:	1	RRCID ->	294972	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	6487 - 6513	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28920 X	10742	-0-	-18178	-0-	230	1	10330	3	Y	165	93	1	159
07	29884 X	21284	-0-	-8600	-0-	182	9	20480	3	Y	117	139	1	137
08	29884 X	17122	-0-	-12762	-0-	675	1	16305	3	Y	84	139	1	82
09	25560 X	75	-0-	-25485	-0-	129	9	3	3	Y	-0-	43	1	39
10	21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-	72	1			Y	-0-	12	1	27
11	20610 X	3	-0-	-20607	-0-		3			Y	-0-	13	1	14
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
SLICK ESTATE C				WELL #:	17	RRCID ->	194597	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	8822 - 8852	
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	1	1	806	2	Y	-0-			94
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	883	2	Y	-0-			94
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-			94
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	861	2	Y	40			134
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	44	9			Y	-0-			134
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	802	2	859	2	Y	-0-			134
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	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	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
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	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 BROS. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416	
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	872	2	25	9	N	23			135
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1087	2	32	9	N	29			164
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1092	2	53	9	N	48	184	1	28
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	940	2	44	9	N	40			68
10	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1048	2	43	9	N	39			107
11	1110 N	955	-0-	-155	-0-	924	2	31	9	N	28			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	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			12
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	774 2		N	-0-			12
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			12
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			12
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			12
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566		CAPACITY			CNTY: STARR			
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544 - 8560
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			149

ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			51

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648		ONE WELL						
BENTSEN BROS. -A-		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 #:		521516								
HOFFMAN 116		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004
06	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	120 1	2334 2	N	-0-			-0-
07	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	124 1	2415 2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	116 1	2225 2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2374	-0-	-86	-0-	120 1	2254 2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2506	-0-	-36	-0-	124 1	2382 2	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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			43
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			43
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43





HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10942 - 12140		
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-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962 - 12298		
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-	-0-		
07	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2		N	-0-	-0-		
08	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2		N	-0-	-0-		
09	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	2067	2		N	-0-	-0-		
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-	-0-		
11	2100 N	1617	-0-	-483	-0-	1617	2		N	-0-	-0-		
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390 - 12343		
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-		
07	1085 N	602	-0-	-483	-0-	602	2		N	-0-	-0-		
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-		
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	2		N	-0-	-0-		
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-	-0-		
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	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	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	-0-		
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-		
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	Y	-0-		
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	2	Y	-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-		

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	10425	-	11681		
M	O	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	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	42	48	1		78
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-				78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				78
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-			120	1	2578	2	Y	12	45	1	45
								13	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	100	122	1		23
11	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-			179	1	2679	2	Y	108	86	1	45
								119	9							
PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128	-	11700		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-				112
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				112
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-			3	2	1	9	Y	1			113
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	Y	17			130
								19	9							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10	2	2	9	Y	2			132
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			63	1	942	2	Y	70	189	1	13
								77	9							
PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076	-	12360		
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	126	126	1		222
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-				222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	38	129	1		131
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-			76	1	1847	2	Y	309	369	1	71
								340	9							
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			47	1	698	2	Y	327	262	1	136
								360	9							
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	05/10/2023	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	10762	-	10890		
06	3000 N	1953	-0-	-1047	534			1734	2	219	9	N	199	154	1	92
07	941 N	407	-0-	-534	-0-			305	2	102	9	N	93	155	1	30
08	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-			1019	2			N	-0-	30	1	-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-			919	2			N	-0-			-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-			312	2			N	-0-			-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-			249	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	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	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4907	2	112	9	N	102	105	1			47
07	4991 X	4675	-0-	-316	-0-	4535	2	140	9	N	127	133	1			41
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4972	2	133	9	N	121	116	1			46
09	5010 X	4778	-0-	-232	-0-	4656	2	122	9	N	111	118	1			39
10	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	4930	2	150	9	N	136	144	1			31
11	5010 X	4115	-0-	-895	-0-	3963	2	152	9	N	138	113	1			56
-----																
PALMER 347		WELL #: 14		RRCID -> 272601		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10142 - 12176						
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					97
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					158
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	2	Y	412	347	1			223
						453	9									
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	422	348	1			297
						464	9									
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	143	1	2140	2	Y	361	349	1			309
						397	9									
-----																
PALMER 347		WELL #: 15		RRCID -> 274967		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10200 - 12688						
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					61
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					61
08	2883 X	1021	-0-	-1862	-0-	85	1	893	2	Y	39					100
						43	9									
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	187	1	4010	2	Y	260	219	1			141
						286	9									
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	210	1	5145	2	Y	267	220	1			188
						294	9									
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	275	1	4131	2	Y	229	221	1			196
						252	9									
-----																
PALMER STATE 348		WELL #: 13		RRCID -> 275284		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11158 - 12311						
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #: 41		RRCID -> 275305		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 13087		PERF.11262 - 12879						
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2488	2	140	9	N	127	131	1			59
07	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	2183	2	232	9	N	211	202	1			68
08	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2353	2	235	9	N	214	201	1			81
09	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	2081	2	218	9	N	198	210	1			69
10	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2136	2	266	9	N	242	256	1			55
11	2490 N	1872	-0-	-618	-0-	1601	2	271	9	N	246	201	1			100

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
TEXKRON OPERATING, LLC				850872								
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 286753	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 12700	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	0 W	-0-	-0-	-0-	762751			N	-0-			157
07	0 W	-0-	-0-	-0-	762751			N	-0-			157
08	0 W	1414	-0-	1414	764165	1403 1	11 9	N	10			167
09	0 W	408	-0-	408	764165	90 2	318 9	N	289	343 1		113
10	0 W	149	-0-	149	764314	149 2		N	-0-			113
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	764314			N	NO RPT			113

HOME RUN (VICKSBURG 10)				42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 12	RRCID -> 202922	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11875 - 13180				
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	870 N	859	-0-	-11	-0-	850 2	9 9	N	8	8 1		4
07	930 N	824	-0-	-106	-0-	817 2	7 9	N	6	8 1		2
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	917 2	6 9	N	5	5 1		2
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	831 2	6 9	N	5	5 1		2
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885 2	6 9	N	5	6 1		1
11	900 N	496	-0-	-404	-0-	489 2	7 9	N	6	5 1		2

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 33	RRCID -> 231815	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13307 - 13791				
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-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 38	RRCID -> 238100	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12679 - 13650				
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-

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 16	RRCID -> 256529	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13062 - 13588				
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	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	2980 2	391 9	N	355	365 1		165
07	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	2699 2	310 9	N	282	355 1		92
08	3317 X	3201	-0-	-116	-0-	2958 2	243 9	N	221	229 1		84
09	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	2862 2	227 9	N	206	218 1		72
10	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	2904 2	275 9	N	250	265 1		57
11	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2303 2	282 9	N	256	209 1		104

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 17	RRCID -> 258008	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13118 - 13447				
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-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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.	1.3544 - 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.	1.0240 - 10304	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			18
*09	456 N	456	-0-	-0-		-0-	454 2	2 9	Y	2			20
*10	333 N	333	-0-	-0-		-0-	333 2		Y	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			20

CAGE RANCH				WELL #:	7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	1.0199 - 10289
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH				WELL #:	7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	1.0028 - 10309
06	1320 X	255	-0-	-1065		-0-	238 1	17 9	Y	15	94 1		90
07	1364 X	718	-0-	-646		-0-	679 1	39 9	Y	35			125
08	1364 X	598	-0-	-766		-0-	568 1	30 9	Y	27	59 1		93
09	12728 X	12728	-0-	-0-		-0-	12702 2	26 9	Y	24	86 1		31
*10	14887 X	14887	-0-	-0-		-0-	14845 2	42 9	Y	38	59 1		10
11	690 X	NO RPT	-0-	-690		-0-			Y	NO RPT			10

CAGE RANCH				WELL #:	7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	1.0212 - 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

HOOK (LOMA BLANCA) TEXKRON OPERATING, LLC CAGE RANCH II		//CONT.// //CONT.//	42489 240 850872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS								
		WELL #:	6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10034 - 10192			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	538				Y	NO RPT			36

HOWELL, N.E. (4100) TBC PETROLEUM BROWN, C. S.			43030 400 840290	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO								
		WELL #:	1	RRCID ->	109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4105 - 4109			
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 09/14/2023 - WELL PLUGGED 09/14/23														

HUBBERD (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD, WILLIAM "C1"			43118 250 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
		WELL #:	3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8662 - 8734			
06	3000	N	1941	-0-	-1059	1664	65	1	1876	3	N	-0-		24
07	2681	N	1017	-0-	-1664	-0-	33	1	984	3	N	-0-		24
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	76	1	2161	3	N	-0-		24
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	84	1	2285	3	N	-0-		24
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	N	-0-		24
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	87	1	2347	3	N	-0-		24

HUBBERD, WILLIAM "C1"														
		WELL #:	4	RRCID ->	143493	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8392 - 8578			
06	750	N	583	-0-	-167	-0-	20	1	563	3	N	-0-		27
07	682	N	443	-0-	-239	-0-	16	1	427	3	N	-0-		27
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	23	1	648	3	N	-0-		27
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	18	1	484	3	N	1		28
							1	9						
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	3	N	-0-		28
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	23	1	625	3	N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C1"														
		WELL #:	5	RRCID ->	146480	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8420 - 8618			
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	10	1	281	3	N	-0-		53
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	3	N	-0-		53
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-		53
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	3	N	-0-		53
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-		53
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	8	1	224	3	N	-0-		53

HUBBERD, WILLIAM "C1"														
		WELL #:	6	RRCID ->	146561	COMPL. DATE	07/11/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8489 - 8833			
06	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	53	1	1515	3	N	-0-		55
07	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	20	1	553	3	N	-0-		55
08	1736	X	1729	-0-	-7	-0-	59	1	1664	3	N	5		60
							6	9						
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	54	1	1473	3	N	-0-		60
10	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	54	1	1442	3	N	11		71
							12	9						
11	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	55	1	1488	3	N	-0-		71
							9	4						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	3	Y	3			17
						3	9							
07	2046 N	996	-0-	-1050	-0-	35	1	961	3	Y	-0-			17
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	84	1	2402	3	Y	-0-			17
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2099	3	Y	9			26
						10	9							
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	73	1	1938	3	Y	-0-			26
11	2400 X	2119	-0-	-281	-0-	76	1	2039	3	Y	4			30
						4	9							
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-					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-
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-					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-
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962					
06	1320 N	913	-0-	-407	-0-	31	1	882	3	N	-0-			55
07	1364 N	349	-0-	-1015	-0-	12	1	337	3	N	-0-			55
08	1209 N	840	-0-	-369	-0-	28	1	812	3	N	-0-			55
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	3	N	23			78
						10	4	25	9					
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	3	N	-0-			78
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	3	N	-0-			78
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-					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-
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670					
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-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
M O	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	3000 N	2387	-0-	-613	3726	81	1	2306	3	N	-0-	75
07	3100 N	1556	-0-	-1544	2182	53	1	1503	3	N	-0-	75
08	3100 N	3625	-0-	525	2707	122	1	3499	3	N	4	79
09	3000 N	2829	-0-	-171	2536	4	9	2717	3	N	10	89
10	3100 N	2360	-0-	-740	1796	101	1	2222	3	N	48	11
11	3293 X	1497	-0-	-1796	-0-	11	9	1444	3	N	-0-	11
						84	1				126	1
						1	4					
						53	9					
						53	1					
HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
06	3000 N	2209	-0-	-791	6597	75	1	2134	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	1223	-0-	-1877	4720	42	1	1181	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2325	-0-	-775	3945	78	1	2247	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2132	-0-	-868	3077	76	1	2056	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2255	-0-	-845	2232	82	1	2173	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2506	-0-	-494	1738	90	1	2416	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	150 N	60	-0-	-90	-0-	3	1	56	3	Y	1	1
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	1	9	111	3	Y	-0-	1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	436	3	Y	1	2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-	2
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	9	352	3	Y	-0-	2
11	450 N	175	-0-	-275	-0-	2	1	168	3	Y	1	3
						13	1					
						6	1					
						1	9					
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	43	1	957	3	Y	2	7
07	1147 N	517	-0-	-630	-0-	2	9	495	3	Y	1	8
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	21	1	975	3	Y	2	10
09	990 N	827	-0-	-163	-0-	1	9	794	3	Y	1	11
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	Y	2	8
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	2	9	928	3	Y	2	10
						32	1				5	1
						1	9					
						36	1					
						2	9					
						37	1					
						2	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-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	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-	
-----												
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688			
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-	23
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	23
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-	23
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	23
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	23
-----												
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-	13
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	13
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-	13
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	13
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	13
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-	13
-----												
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	33	1	933	3	N	-0-	104
07	992 N	297	-0-	-695	-0-	10	1	287	3	N	-0-	104
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	30	1	862	3	N	-0-	104
09	960 N	634	-0-	-326	-0-	23	1	611	3	N	-0-	104
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	N	-0-	104
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	943	3	N	-0-	104
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	N	-0-	69
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	3	N	-0-	69
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	N	-0-	69
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	5	1	139	3	N	-0-	69
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-	69
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-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-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:		44	RRCID ->	189986	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8083 - 9018
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	25	1	725	3	Y		99
07	899 N	488	-0-	-411	-0-	16	1	472	3	Y		99
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	953	3	Y		99
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y		99
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	3	Y		99
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	32	1	867	3	Y		99
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:		45	RRCID ->	189990	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	8056 - 8959
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	3	N		32
07	930 N	393	-0-	-537	-0-	13	1	380	3	N		32
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N		32
09	900 N	663	-0-	-237	-0-	24	1	639	3	N		32
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	3	N		32
11	900 N	479	-0-	-421	-0-	17	1	462	3	N		32
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:		46	RRCID ->	189991	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6876 - 8866
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	N		51
07	1550 N	881	-0-	-669	-0-	32	1	849	3	N		51
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	3	N		51
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	3	N		79
						31	9					
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1440	3	N	35	102 1
						39	9					
11	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	54	1	1452	3	N		12
-----												
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		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
08	14B DENY	-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-

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	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	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-
-----																
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791								
06	2040 X	1623	-0-	-417	-0-	55 1	1553 3	15 9		N	14					162
07	1953 X	594	-0-	-1359	-0-	19 1	575 3			N	-0-					162
08	1953 X	1670	-0-	-283	-0-	56 1	1614 3			N	-0-					162
09	1890 X	1541	-0-	-349	-0-	55 1	1486 3			N	-0-					162
10	1767 X	1133	-0-	-634	-0-	41 1	1092 3			N	-0-					162
11	1620 X	1186	-0-	-434	-0-	43 1	1143 3			N	-0-					162
-----																
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950								
06	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	63 1	1795 3			N	-0-					97
07	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	37 1	1023 3			N	-0-					97
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	79 1	2263 3			N	-0-					97
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	68 1	1832 3			N	-0-					97
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	72 1	1888 3			N	-0-					97
11	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	72 1	1938 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	2060	-0-	-940	-0-	3547	70 1	1105		Y	-0-					10
07	3100 N	658	-0-	-2442	-0-	23 1	635 3			Y	-0-					10
08	3100 N	2505	-0-	-595	-0-	510	85 1			Y	-0-					10
09	2581 N	2071	-0-	-510	-0-	74 1	1997 3			Y	-0-					10
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	69 1	1837 3			Y	14					24
11	2430 N	2090	-0-	-340	-0-	15 9	75 1			Y	-0-					24
-----																
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-	1	1	2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			2
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	1			3
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			3
						11	1	291	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	11	1	277	3	Y	-0-			3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-	1	1	2
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			2
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	6	1	142	3	Y	1			3
						1	9							
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	16	1	401	3	Y	-0-			3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-	1	1	2
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	1			3
						1	9							

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	1	4	1	5
						1	9							
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	21	1	465	3	Y	1			6
						1	9							
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	3			9
						3	9							
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-			9
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	Y	1	4	1	6
						1	9							
11	1080 N	527	-0-	-553	-0-	20	1	506	3	Y	1			7
						1	9							

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	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-

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-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B DENY	-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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806								
06	3000 N	2002	-0-	-998	3858	86	1	1912	3	Y	4	13	1			13
07	3100 N	960	-0-	-2140	1718	41	1	917	3	Y	2					15
08	3100 N	2102	-0-	-998	720	82	1	2014	3	Y	5					20
09	2287 N	1567	-0-	-720	-0-	61	1	1505	3	Y	1					21
10	2232 X	1363	-0-	-869	-0-	49	1	1311	3	Y	3	9	1			15
11	2040 X	1227	-0-	-813	-0-	47	1	1177	3	Y	3					18

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862								
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	Y	2	6	1			6
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	23	1	505	3	Y	2					8
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	45	1	1122	3	Y	3					11
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					11
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-	4	1			7
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	38	1	953	3	Y	3					10

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208								
06	900 N	508	-0-	-392	-0-	17	1	491	3	N	-0-					55
07	899 N	143	-0-	-756	-0-	6	1	137	3	N	-0-					55
08	930 N	379	-0-	-551	-0-	13	1	366	3	N	-0-					55
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	N	-0-					55
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	3	N	-0-					55
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					55

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762								
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					95
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3089	3	11	9	N	10					105
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3204	3	7	9	N	6					111
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	3	2	9	N	2					113
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3029	3	8	9	N	7					120
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	3	7	9	N	6					126

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834								
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	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-
-----																
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654								
06	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	63	1	1382	3	Y	2	9	1			10
07	1643 N	778	-0-	-865	-0-	33	1	743	3	Y	2					12
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	3	Y	3					15
09	1440 N	922	-0-	-518	-0-	36	1	884	3	Y	2					17
10	1550 X	1395	-0-	-155	-0-	51	1	1343	3	Y	1	7	1			11
11	1620 X	1452	-0-	-168	-0-	56	1	1393	3	Y	3					14
-----																
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497								
06	960 N	883	-0-	-77	-0-	30	1	853	3	N	-0-					84
07	1054 N	383	-0-	-671	-0-	13	1	370	3	N	-0-					84
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	3	N	-0-					84
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	860	3	N	-0-					84
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	898	3	N	-0-					84
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	33	1	878	3	N	-0-					84
-----																
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	14B DENY	-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	930 N	847	-0-	-83	-0-	29	1	818	3	N	-0-					90
07	992 N	321	-0-	-671	-0-	12	1	309	3	N	-0-					90
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	N	-0-					90
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	N	-0-					90
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	3	N	-0-					90
11	1350 N	762	-0-	-588	-0-	27	1	735	3	N	-0-					90
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-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 (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930					
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	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-
-----													
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880					
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	84	1	2399	3	N	-0-		14
						6	4						
07	2635 N	877	-0-	-1758	-0-	30	1	847	3	N	-0-		14
08	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	101	1	2897	3	N	10		24
						11	9						
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2421	3	N	-0-		24
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	3	N	6		30
						7	9						
11	2610 N	2389	-0-	-221	-0-	86	1	2303	3	N	-0-		30
-----													
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910					
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		12
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		12
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-		12
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-		12
-----													
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393					
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	-0-		24
07	1302 N	430	-0-	-872	-0-	15	1	415	3	Y	-0-		24
08	1302 N	982	-0-	-320	-0-	33	1	949	3	Y	-0-		24
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	38	1	1029	3	Y	-0-		24
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	6		30
						7	9						
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	3	Y	-0-		30
-----													
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993					
06	750 N	478	-0-	-272	-0-	16	1	462	3	N	-0-		117
07	651 N	245	-0-	-406	-0-	8	1	237	3	N	-0-		117
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	22	1	637	3	N	-0-		117
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-		117
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	-0-		117
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	771	3	N	17	124 1	10
						19	9						
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 (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	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	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	80 1	1624 2	N	1	19 1	70
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	79 1	1596 2	N	4		74
08	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	68 1	1357 2	N	3	17 1	60
09	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	79 1	1518 2	N	2		62
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	88 1	1658 2	N	1		63
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103 1	1916 2	N	2		65
						2 9					
-----											
HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565		
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-		1
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		1
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-		1
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		1
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		1
-----											
HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952		
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	358 2	N	1	5 1	25
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	N	2		27
08	403 N	105	-0-	-298	-0-	5 1	98 2	N	2	13 1	16
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	13 1	244 2	N	1		17
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	382 2	N	1		18
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	N	1		19
						1 9					
-----											
HUBBERD TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056		
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61 1	1245 2	N	-0-	2 1	5
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63 1	1281 2	N	2		7
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63 1	1249 2	N	1		8
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	63 1	1228 2	N	1		9
10	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	63 1	1177 2	N	-0-		9
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	60 1	1116 2	N	1		10
						1 9					
-----											
HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 9		RRCID -> 212829		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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- (WILCOX 7300) //CONT.// 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

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-

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

06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					114
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					114
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-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	-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-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577  
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS 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	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  
 BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	N	-0-		1
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	69	1	728	2	N	-0-		1
08	868 N	607	-0-	-261	-0-	60	1	547	2	N	-0-		1
09	840 N	585	-0-	-255	-0-	62	1	523	2	N	-0-		1
10	806 N	488	-0-	-318	-0-	49	1	439	2	N	-0-		1
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	69	1	496	2	N	-0-		1

BENAVIDES, BELIA R. -B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	Y	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	42	1	305	2	Y	-0-		-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-					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, 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-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	11	RRCID ->	150178	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9380 - 10008	
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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53 1	608 2	N	-0-			-0-
07	620 N	456	-0-	-164	-0-	40 1	416 2	N	-0-			-0-
08	620 N	52	-0-	-568	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
09	600 N	37	-0-	-563	-0-	4 1	33 2	N	-0-			-0-
10	465 N	118	-0-	-347	-0-	12 1	106 2	N	-0-			-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 2	N	-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-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 10346	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	990 N	346	-0-	-644	-0-	28 1	318 2	N	-0-			1
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	49 1	509 2	N	-0-			1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48 1	439 2	N	-0-			1
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	459 2	N	-0-			1
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	52 1	467 2	N	-0-			1
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	90 1	649 2	N	-0-			1
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630	
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	79 1	905 2	Y	-0-			1
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	88 1	925 2	Y	-0-			1
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	102 1	926 2	Y	-0-			1
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	103 1	866 2	Y	-0-			1
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	103 1	921 2	Y	-0-			1
11	990 N	421	-0-	-569	-0-	51 1	370 2	Y	-0-			1
-----												
MARTINEZ, S. A		WELL #:	3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198	
06	3420 X	3048	-0-	-372	-0-	560 1	2488 2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	514 1	2379 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	2723	-0-	-780	-0-	476 1	2247 2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	580 1	2300 2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	492	-0-	-2670	-0-	112 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333	
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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	4	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RATHMELL, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	43	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	36	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	22	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539	
06	1650 N	1063	-0-	-587	-0-	103	1	960	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	98	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	309	-0-	-249	-0-	34	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040	
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	18	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	19	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	19	1	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	12	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	14	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	-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-	-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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10142 - 10185	
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	3000 N	2254	-0-	-746	5882	218 1	2036 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2146	-0-	-954	4928	201 1	1945 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2063	-0-	-1037	3891	228 1	1835 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	1246	-0-	-1754	2137	147 1	1099 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2332	-0-	-768	1369	225 1	2107 2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	2033	-0-	-967	402	199 1	1834 2	Y	-0-	-0-	
-----											
RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 10280	
06	3300 X	1687	-0-	-1613	-0-	163 1	1524 2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	210 1	2030 2	Y	-0-	-0-	
08	3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	223 1	1792 2	Y	-0-	-0-	
09	2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	223 1	1675 2	Y	-0-	-0-	
10	2821 X	2054	-0-	-767	-0-	198 1	1856 2	Y	-0-	-0-	
11	2160 X	1807	-0-	-353	-0-	177 1	1630 2	Y	-0-	-0-	
-----											
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10408 - 11395	
06	2030 N	1189	-0-	-841	-0-	115 1	1074 2	Y	-0-	-0-	
07	1767 N	1216	-0-	-551	-0-	114 1	1102 2	Y	-0-	-0-	
08	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	133 1	1068 2	Y	-0-	-0-	
09	1200 N	614	-0-	-586	-0-	72 1	542 2	Y	-0-	-0-	
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	123 1	1154 2	Y	-0-	-0-	
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	116 1	1067 2	Y	-0-	-0-	
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58 1	543 2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	24 1	234 2	Y	-0-	-0-	
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	27 1	217 2	Y	-0-	-0-	
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	19 1	145 2	Y	-0-	-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	5 1	41 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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	93 1	868 2	Y	-0-	-0-	
07	1054 N	854	-0-	-200	-0-	80 1	774 2	Y	-0-	-0-	
08	1023 N	821	-0-	-202	-0-	91 1	730 2	Y	-0-	-0-	
09	960 N	318	-0-	-642	-0-	37 1	281 2	Y	-0-	-0-	
10	868 N	505	-0-	-363	-0-	49 1	456 2	Y	-0-	-0-	
11	780 N	432	-0-	-348	-0-	42 1	390 2	Y	-0-	-0-	
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568	
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	86 1	803 2	Y	-0-	-0-	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71 1	684 2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	77 1	623 2	Y	-0-	-0-	
09	690 N	352	-0-	-338	-0-	41 1	311 2	Y	-0-	-0-	
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	62 1	586 2	Y	-0-	-0-	
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	67 1	621 2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	17	1	157	2	Y	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	2	Y	-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	2	Y	-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	16	1	146	2	Y	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		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-	
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434				
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	3000 N	2042	-0-	-958	3098	197 1	1845 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1959	-0-	-1141	1957	183 1	1776 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1979	-0-	-1121	836	219 1	1760 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1174	-0-	-866	-0-	138 1	1036 2	Y	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	214 1	2009 2	Y	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	217 1	1997 2	Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
06	810 N	82	-0-	-728	-0-	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
07	837 N	35	-0-	-802	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	142 1	1326 2	Y	-0-			-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	216 1	2094 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	164 1	1319 2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1028	-0-	-442	-0-	121 1	907 2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	125 1	1172 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	153 1	1407 2	Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	19 1	181 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	20 1	195 2	Y	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	20 1	148 2	Y	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24 1	229 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	19 1	173 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	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	128 1	1193 2	Y	-0-			-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	179 1	1731 2	Y	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	148 1	1188 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	264	-0-	-1056	-0-	31 1	233 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	177	-0-	-1435	-0-	17 1	160 2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	173	-0-	-1117	-0-	17 1	156 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-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	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-
-----											
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-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2032	-0-	-968	11149	196	1	1836	2	Y	-0-
07	3100 N	2216	-0-	-884	10265	207	1	2009	2	Y	-0-
08	3100 N	2287	-0-	-813	9452	253	1	2034	2	Y	-0-
09	3000 N	1349	-0-	-1651	7801	159	1	1190	2	Y	-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	7191	240	1	2250	2	Y	-0-
11	3000 N	2423	-0-	-577	6614	238	1	2185	2	Y	-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	2880 X	2358	-0-	-522	-0-	228	1	2130	2	Y	-0-
07	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	231	1	2243	2	Y	-0-
08	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	259	1	2084	2	Y	-0-
09	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	189	1	1421	2	Y	-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	253	1	2378	2	Y	-0-
11	2400 X	1804	-0-	-596	-0-	177	1	1627	2	Y	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729			
06	3630 X	3482	-0-	-148	-0-	336	1	3146	2	Y	-0-
07	4185 X	2969	-0-	-1216	-0-	278	1	2691	2	Y	-0-
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	334	1	2688	2	Y	-0-
09	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	37	1	280	2	Y	-0-
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	484	1	4543	2	Y	-0-
11	3480 X	711	-0-	-2769	-0-	70	1	641	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----											
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-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
06	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	230	1	2152	2	Y	-0-
07	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	224	1	2168	2	Y	-0-
08	2635 X	2226	-0-	-409	-0-	246	1	1980	2	Y	-0-
09	2520 X	1514	-0-	-1006	-0-	178	1	1336	2	Y	-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	275	1	2582	2	Y	-0-
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	237	1	2177	2	Y	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	40	1	370	2	Y	-0-
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	45	1	432	2	Y	-0-
08	527 N	207	-0-	-320	-0-	23	1	184	2	Y	-0-
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	6	1	41	2	Y	-0-
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	18	1	169	2	Y	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
06	3000 N	2344	-0-	-656	5935	226	1	2118	2	Y	-0-
07	3100 N	2271	-0-	-829	5106	212	1	2059	2	Y	-0-
08	3100 N	2242	-0-	-858	4248	248	1	1994	2	Y	-0-
09	3000 N	1270	-0-	-1730	2518	149	1	1121	2	Y	-0-
10	3100 N	2502	-0-	-598	1920	241	1	2261	2	Y	-0-
11	3000 N	2166	-0-	-834	1086	212	1	1954	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380			
06	1170 N	710	-0-	-460	-0-	69	1	641	2	Y	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	Y	-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	99	1	743	2	Y	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	2	Y	-0-
11	1140 N	724	-0-	-416	-0-	71	1	653	2	Y	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357			
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	33	1	308	2	Y	-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	33	1	320	2	Y	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	28	1	214	2	Y	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	32	1	292	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
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	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	Y	-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	-0-
08	1333 N	720	-0-	-613	-0-	80	1	640	2	Y	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	2	Y	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	121	1	1115	2	Y	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
06	2100 N	1808	-0-	-292	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-
07	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	171	1	1655	2	Y	-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	255	1	2052	2	Y	-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	214	1	1606	2	Y	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	206	1	1932	2	Y	-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	224	1	2065	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
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-
-----											
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-
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-
-----											
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
06	2497 N	1296	-0-	-1201	-0-	125	1	1171	2	Y	-0-
07	1860 N	1056	-0-	-804	-0-	99	1	957	2	Y	-0-
08	1705 N	1041	-0-	-664	-0-	115	1	926	2	Y	-0-
09	1290 N	638	-0-	-652	-0-	75	1	563	2	Y	-0-
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	100	1	940	2	Y	-0-
11	1020 N	737	-0-	-283	-0-	72	1	665	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	21	1	159	2	Y	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-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-
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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
M	O	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	2785 N	1244	-0-	-1541	-0-			120	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1469	-0-	-174	-0-			137	1	1332	2	Y	-0-			-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			180	1	1444	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	646	-0-	-584	-0-			76	1	570	2	Y	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-			160	1	1504	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	993	-0-	-567	-0-			97	1	896	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-
-----																
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-			55	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-			41	1	401	2	Y	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-			51	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	305	-0-	-265	-0-			36	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-			56	1	527	2	Y	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-			46	1	425	2	Y	-0-			-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	1230 N	862	-0-	-368	-0-			83	1	779	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	983	-0-	-195	-0-			92	1	891	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			137	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-			98	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			144	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1141	-0-	-59	-0-			112	1	1029	2	Y	-0-			-0-
-----																
BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251								
06	840 N	827	-0-	-13	-0-			80	1	747	2	Y	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-			72	1	702	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-			91	1	732	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	527	-0-	-313	-0-			62	1	465	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-			72	1	675	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	683	-0-	-127	-0-			67	1	616	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380			
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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	1	1
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	1	1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	2	N	-0-	1
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-	1
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	N	-0-	-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	N	-0-	-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252			
06	1861 N	1261	-0-	-600	-0-	122	1	1139	2	Y	-0-	-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	942	-0-	-318	-0-	111	1	831	2	Y	-0-	-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	2	Y	-0-	-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-
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064			
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	563	1	9961	2	N	6	3
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	513	1	7537	2	N	10	4
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	315	1	4411	2	N	-0-	12
09	4680 X	3535	-0-	-1145	-0-	212	1	3323	2	N	-0-	12
10	4836 X	3272	-0-	-1564	-0-	219	1	3052	2	N	1	10
11	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	409	1	5717	2	N	-0-	3
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039			
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	1	1
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	36	1	522	2	N	1	1
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	N	-0-	1
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	N	-0-	1
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-	-0-
11	630 N	403	-0-	-227	-0-	27	1	376	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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
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	270 N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	2	Y	-0-
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	2	Y	-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	18	1	148	2	Y	-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	14	1	108	2	Y	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-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-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2550 N	2337	-0-	-213	-0-	226	1	2111	2	Y	-0-
07	2387 N	2299	-0-	-88	-0-	215	1	2084	2	Y	-0-
08	2697 N	2147	-0-	-550	-0-	237	1	1910	2	Y	-0-
09	2340 N	1312	-0-	-1028	-0-	154	1	1158	2	Y	-0-
10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	170	1	1597	2	Y	-0-
11	2070 N	1702	-0-	-368	-0-	167	1	1535	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	23	1	220	2	Y	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	2	Y	-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
06	2155 N	1509	-0-	-646	-0-	146	1	1363	2	N	-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	155	1	1502	2	N	-0-
08	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	168	1	1348	2	N	-0-
09	1500 N	1058	-0-	-442	-0-	124	1	934	2	N	-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1752	2	N	-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	2	N	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556			
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	1140 N	598	-0-	-542	-0-	32 1	565 2	N	1	2 1	1
07	1147 N	714	-0-	-433	-0-	1 9	668 2	N	1	1 1	1
08	1085 N	656	-0-	-429	-0-	44 1	612 2	N	-0-		1
09	685 N	685	-0-		-0-	41 1	644 2	N	-0-		1
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56 1	775 2	N	-0-	1 1	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	47 1	651 2	N	-0-		-0-
-----											
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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	N	-0-	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 2	N	-0-	-0-	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29 1	236 2	N	-0-	-0-	
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	11 1	83 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	17 1	155 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	15 1	143 2	N	-0-	-0-	
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	86 1	1528 2	N	2	3 1	2
07	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	2 9	1446 2	N	2	2 1	2
08	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	92 1	1295 2	N	-0-		2
09	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	93 1	1455 2	N	-0-		2
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	112 1	1568 2	N	1	2 1	1
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1 9	1611 2	N	-0-		1

-----												
HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491												
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-
-----												
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927												
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-
-----												
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												
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	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	134	1	1538	2	Y	-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	140	1	1466	2	Y	-0-
08	1364	N	1148	-0-	-216 B	-0-	114	1	1034	2	Y	-0-
09	1320	N	818	-0-	-502 B	-0-	87	1	731	2	Y	-0-
10	1612	N	835	-0-	-777 B	-0-	84	1	751	2	Y	-0-
11	1110	N	952	-0-	-158 B	-0-	116	1	836	2	Y	-0-



HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9326 - 10318		
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	1230 N	1206	-0-	-24 B	-0-	97	1	1109	2	Y	-0-	1	
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	118	1	1234	2	Y	-0-	1	
08	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	120	1	1088	2	Y	-0-	1	
09	1200 N	880	-0-	-320 B	-0-	93	1	787	2	Y	-0-	1	
10	1364 N	831	-0-	-533 B	-0-	84	1	747	2	Y	-0-	1	
11	1170 N	884	-0-	-286 B	-0-	108	1	776	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-	
-----													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 U	RRCID ->	156882	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9738 - 10456		
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	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	13	1	116	2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	14	1	121	2	Y	-0-	-0-	
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	23	1	210	2	Y	-0-	-0-	
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	25	1	179	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-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	177295	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9306 - 9446	
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	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	9660	X	5824	-0-	-3836	B	-0-	562 1	5262 2	Y	-0-	-0-
07	9982	X	6165	-0-	-3817	B	-0-	577 1	5588 2	Y	-0-	-0-
08	8122	X	6671	-0-	-1451	B	-0-	738 1	5933 2	Y	-0-	-0-
09	7860	X	4448	-0-	-3412	B	-0-	523 1	3925 2	Y	-0-	-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	B	-0-	740 1	6939 2	Y	-0-	-0-
11	7365	X	7365	-0-	-0-	B	-0-	722 1	6643 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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9305 - 9321
06	1020	N	15	-0-	-1005	B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	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-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337
06	2760	X	2195	-0-	-565	B	-0-	212 1	1983 2	Y	-0-	-0-
07	2511	X	1853	-0-	-658	B	-0-	173 1	1680 2	Y	-0-	-0-
08	2356	X	1999	-0-	-357	B	-0-	221 1	1778 2	Y	-0-	-0-
09	2250	X	1179	-0-	-1071	B	-0-	139 1	1040 2	Y	-0-	-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	B	-0-	254 1	2379 2	Y	-0-	-0-
11	2190	X	1939	-0-	-251	B	-0-	190 1	1749 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	3 1	23 2	Y	-0-	-0-
09	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	3 1	25 2	Y	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #:		10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	-0-
07	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	12	1	111	2	Y	-0-	-0-
08	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	18	1	143	2	Y	-0-	-0-
09	180	N	35	-0-	-145	B	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	22	1	204	2	Y	-0-	-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	20	1	186	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	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	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-
-----														
RATHMELL, J.G.		WELL #:		11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324				
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	3240	X	3148	-0-	-92	B	-0-	304	1	2844	2	Y	-0-	-0-
07	3348	X	3189	-0-	-159	B	-0-	298	1	2891	2	Y	-0-	-0-
08	3379	X	3184	-0-	-195	B	-0-	352	1	2832	2	Y	-0-	-0-
09	3270	X	1870	-0-	-1400	B	-0-	220	1	1650	2	Y	-0-	-0-
10	3379	X	3298	-0-	-81	B	-0-	318	1	2980	2	Y	-0-	-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	331	1	3041	2	Y	-0-	-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516				
06	1650	N	1578	-0-	-72	B	-0-	152	1	1426	2	Y	-0-	-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	B	-0-	154	1	1497	2	Y	-0-	-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	B	-0-	182	1	1467	2	Y	-0-	-0-
09	1590	N	1021	-0-	-569	B	-0-	120	1	901	2	Y	-0-	-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	B	-0-	156	1	1467	2	Y	-0-	-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1603	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.			WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376
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-	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-	
-----													
RATHMELL, J. G.			WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280
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-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9295 - 9325
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	86	1	805	2	Y	-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	80	1	771	2	Y	-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1328	2	Y	-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1098	2	Y	-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1230	2	Y	-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1776	2	Y	-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874
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-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
RATHMELL, J. G.			WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9325 - 9424
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-	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-
-----												
RATHMELL, J. G.			WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF. 9365 - 9398
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-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9348 - 9455	
M	O	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-	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	600 N	711	-0-	111	B	-3006	69 1	642 2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	631	-0-	259	B	-2747	59 1	572 2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	345	-0-	-275	B	-2747	38 1	307 2	Y	-0-	-0-	
09	600 N	233	-0-	-367	B	-2747	27 1	206 2	Y	-0-	-0-	
10	620 N	70	-0-	-550	B	-2747	7 1	63 2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	227	-0-	-103	B	-2747	22 1	205 2	Y	-0-	-0-	
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9296 - 9574	
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	10 1	90 2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	6 1	63 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9327 - 9356	
06	1740 N	1129	-0-	-611	B	-0-	109 1	1020 2	Y	-0-	-0-	
07	1891 N	1281	-0-	-610	B	-0-	120 1	1161 2	Y	-0-	-0-	
08	1953 N	1257	-0-	-696	B	-0-	139 1	1118 2	Y	-0-	-0-	
09	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	137 1	1024 2	Y	-0-	-0-	
10	1774 N	1774	-0-	-0-	B	-0-	171 1	1603 2	Y	-0-	-0-	
11	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	165 1	1521 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-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-
-----												
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-
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492
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	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	7 1	70 2	N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	7 1	59 2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	6 1	55 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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		WELL #: 4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A				
06	3840 X	3456	-0-	-384	-0-	162	1	3294	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	168	1	3409	2	N	1	1
						1	9					
08	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	172	1	3423	2	N	-0-	1
09	3750 X	3422	-0-	-328	-0-	168	1	3254	2	N	-0-	1
10	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	177	1	3338	2	N	-0-	1
11	3480 X	3364	-0-	-116	-0-	172	1	3192	2	N	-0-	1

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975			TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7080 X	6036	-0-	-1044	-0-	283	1	5753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7316 X	6117	-0-	-1199	-0-	287	1	5830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7316 X	5914	-0-	-1402	-0-	284	1	5630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6840 X	5587	-0-	-1253	-0-	275	1	5312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6634 X	5788	-0-	-846	-0-	292	1	5496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	5619	-0-	-411	-0-	287	1	5332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976			TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A							
06	810 N	483	-0-	-327	-0-	23	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	388	-0-	-356	-0-	19	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A							
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976			TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A							
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	448	1	3536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	483	1	3570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	415	1	3693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	363	1	3270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	369	1	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	321	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A							
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	170	1	3453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	174	1	3522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	176	1	3486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	171	1	3300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	183	1	3438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	178	1	3304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A							
06	3060 X	2792	-0-	-268	-0-	131	1	2661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	134	1	2722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	136	1	2700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	134	1	2599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	139	1	2624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	130	1	2427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS 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	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	800	1	6313	2	N	-0-			-0-
07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	840	1	6205	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	715	1	6353	2	N	-0-			-0-
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	664	1	5984	2	N	-0-			-0-
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	681	1	5911	2	N	-0-			-0-
11	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	686	1	5801	2	N	-0-			-0-

-----  
 MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

06	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	149	1	1180	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	152	1	1126	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	136	1	1206	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	121	1	1092	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	126	1	1096	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			-0-

-----  
 URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-			-0-

-----  
 MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	N	-0-			-0-
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	218	1	4426	2	N	1			1
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	232	1	4612	2	N	-0-			1
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	205	1	3962	2	N	-0-			1
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	196	1	3692	2	N	-0-			1
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	162	1	3009	2	N	-0-			1

-----  
 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808		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	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	743	2	N	-0-		-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	737	2	N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	614	2	N	-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	455	2	N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	379	2	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	271	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	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	906	2	N	-0-		-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-		110	1	811	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	868	-0-	-186	-0-	-0-		88	1	780	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	-0-		99	1	891	2	N	-0-		-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	891	2	N	-0-		-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	803	2	N	-0-		-0-
-----															
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 8860 - 9707					
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	3364	2	N	-0-		-0-
07	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	-0-		146	1	2960	2	N	-0-		-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	3203	2	N	-0-		-0-
09	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	-0-		140	1	2702	2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	-0-		134	1	2517	2	N	-0-		-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	3154	2	N	-0-		-0-
-----															
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8946 - 9108					
06	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	-0-		881	1	6954	2	N	-0-		-0-
07	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-		952	1	7028	2	N	-0-		-0-
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	-0-		797	1	7085	2	N	-0-		-0-
09	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	-0-		675	1	6083	2	N	-0-		-0-
10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	-0-		748	1	6491	2	N	-0-		-0-
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	-0-		745	1	6302	2	N	-0-		-0-
-----															
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10514 - 10626					
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	510	2	N	-0-		-0-
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	-0-		63	1	467	2	N	-0-		-0-
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	-0-		54	1	479	2	N	-0-		-0-
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	-0-		47	1	426	2	N	-0-		-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-		48	1	418	2	N	-0-		-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	-0-		45	1	384	2	N	-0-		-0-
-----															
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421		PERF. 9475 - 9483					
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	1129	2	N	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1035	2	N	-0-		-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1091	2	N	-0-		-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	997	2	N	-0-		-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1042	2	N	-0-		-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1039	2	N	-0-		-0-
-----															
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9620 - 9624					
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-		413	1	3645	2	N	-0-		-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	3327	2	N	-0-		-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-		373	1	3256	2	N	-0-		-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-		400	1	3131	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	-0-		352	1	2633	2	N	-0-		-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-		381	1	3025	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613							
M	O	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-
-----															
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9574 - 10125					
06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	-0-	118	1	1044	2	N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	2	N	-0-			-0-
-----															
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9966 - 9996					
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	752	2	N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	772	2	N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-			-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-			-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	94	1	702	2	N	-0-			-0-
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	-0-	86	1	679	2	N	-0-			-0-
-----															
M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507		PERF.10440 - 10584					
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-			-0-
-----															
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10190 - 10200					
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-			-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1899	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	-0-	231	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	-0-	244	1	1830	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	-0-	225	1	1783	2	N	-0-			-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-	-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-
-----															
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-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444								
M	O	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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	383	2	N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	381	2	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	396	2	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	369	2	N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	303	2	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	186	2	N	-0-			-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					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 39		RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194								
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-			6	1	58	2	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-			20	1	176	2	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-			40	1	310	2	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-			10	1	78	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A						
06	4 X	-0-	-0-	-4	-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	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-			403	1	4307	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	821	-0-	-1411	-0-			66	1	755	2	N	-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-							N	-0-			-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-							N	-0-			-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-							N	-0-			-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-							N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-			23	1	245	2	N	-0-			-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-			8	1	86	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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										
MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	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	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-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	4440 X	4222	-0-	-218	-0-	361	1	3861	2	N	-0-		-0-	
07	4588 X	1379	-0-	-3209	-0-	111	1	1268	2	N	-0-		-0-	
08	4526 X	756	-0-	-3770	-0-	37	1	719	2	N	-0-		-0-	
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-		-0-	
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-		-0-	
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	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-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A		
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	100	1	1073	2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	613	-0-	-503	-0-	49	1	564	2	N	-0-		-0-	
08	1116 N	271	-0-	-845	-0-	13	1	258	2	N	-0-		-0-	
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	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 #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A		
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	40	1	431	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	15	1	168	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	301	1	3213	2	N	-0-		-0-	
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-		-0-	
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-	
09	570 X	224	-0-	-346	-0-	214	1	10	2	N	-0-		-0-	
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-	
11	570 X	-0-	-0-	-570	-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 #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 8339 - 8644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	660 N	652	-0-	-8	-0-		56 1	596 2	N	-0-		-0-
07	744 N	197	-0-	-547	-0-		16 1	181 2	N	-0-		-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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-	-0-	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	120 N	73	-0-	-47	-0-	6 1	67 2		N	-0-		-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 - 9349	
06	3000 N	2118	-0-	-882	-0-	3242	135 1	1983 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2791	-0-	-309	-0-	2933	330 1	2461 2	N	-0-		-0-
08	5241 X	2308	-0-	-2933	-0-		162 1	2146 2	N	-0-		-0-
09	1890 X	380	-0-	-1510	-0-		107 1	273 2	N	-0-		-0-
10	1953 X	1602	-0-	-351	-0-		117 1	1485 2	N	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF. 9107 - 9966	
06	1260 N	984	-0-	-276	-0-	63 1	921 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	113 1	843 2		N	-0-		-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	75 1	998 2		N	-0-		-0-
09	990 N	319	-0-	-671	-0-	90 1	229 2		N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 2		N	-0-		-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	86 1	1094 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8898 - 9120	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61 1	901 2		N	-0-		-0-
07	775 N	693	-0-	-82	-0-	82 1	611 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	76 1	1009 2		N	-0-		-0-
09	750 N	100	-0-	-650	-0-	28 1	72 2		N	-0-		-0-
10	682 N	337	-0-	-345	-0-	25 1	312 2		N	-0-		-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				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-				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-



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	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	1200 N	844	-0-	-356	-0-		54	1	790	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	820	-0-	-575	-0-		97	1	723	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	493	-0-	-871	-0-		35	1	458	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	168	-0-	-672	-0-		47	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	218	-0-	-588	-0-		16	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		39	1	500	2	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-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-		24	1	257	2	N	-0-			-0-
07	279 N	92	-0-	-187	-0-		7	1	85	2	N	-0-			-0-
08	279 N	72	-0-	-207	-0-		4	1	68	2	N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496			
06	840 N	786	-0-	-54	-0-		67	1	719	2	N	-0-			-0-
07	868 N	306	-0-	-562	-0-		25	1	281	2	N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754			
06	3000 N	2557	-0-	-443	-0-	6501	219	1	2338	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1035	-0-	-2065	-0-	4436	83	1	952	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	1336					N	-0-			-0-
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398			
06	6900 X	6140	-0-	-760	-0-		525	1	5615	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	2182	-0-	-4111	-0-		176	1	2006	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-						N	-0-			-0-
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-						N	-0-			-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-						N	-0-			-0-
11	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042			
06	810 N	691	-0-	-119	-0-		59	1	632	2	N	-0-			-0-
07	775 N	259	-0-	-516	-0-		21	1	238	2	N	-0-			-0-
08	775 N	129	-0-	-646	-0-		6	1	123	2	N	-0-			-0-
09	690 N	50	-0-	-640	-0-		48	1	2	2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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 #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7967 -	9253			
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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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 #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8628 -	8783			
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-				-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	N	-0-				-0-
08	310 X	239	-0-	-71	-0-	12	1	227	2	N	-0-				-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8844 -	9909			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-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-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8648 -	9197			
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	2	N	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-				-0-
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 -	9894			
06	3000 N	4115	-0-	1115	1115	263	1	3852	2	Y	-0-				-0-
07	2842 N	1727	-0-	-1115	-0-	204	1	1523	2	Y	-0-				-0-
08	1612 X	28	-0-	-1584	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
09	1620 X	18	-0-	-1602	-0-	5	1	13	2	Y	-0-				-0-
10	4247 X	40	-0-	-4207	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				-0-
11	4110 X	2006	-0-	-2104	-0-	146	1	1860	2	Y	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 -	8834			
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	232	1	2484	2	N	-0-				-0-
07	1860 N	1098	-0-	-762	-0-	88	1	1010	2	N	-0-				-0-
08	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	16	1	313	2	N	-0-				-0-
09	1800 N	3	-0-	-1797	-0-	3	1			N	-0-				-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-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 #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7202 - 7375
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-	-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-
-----											
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-	-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 #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8130 - 9040
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 X	7	-0-	-396	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 X	62	-0-	-341	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 X	183	-0-	-207	-0-	174 1	9 2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 8132 - 8227
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	112 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	489	-0-	-224	-0-	39 1	450 2	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8673 - 9193
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 7546 - 7804
06	3000 N	1662	-0-	-1338	1078	142 1	1520 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1767 N	571	-0-	-1196	-0-	46 1	525 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-			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 #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		780 N	765	-0-	-15	-0-	65 1	700 2	N	-0-			-0-
07		806 N	270	-0-	-536	-0-	22 1	248 2	N	-0-			-0-
08		806 N	162	-0-	-644	-0-	8 1	154 2	N	-0-			-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782	
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	360 1	3846 2	N	-0-			-0-
07		1643 X	1504	-0-	-139	-0-	121 1	1383 2	N	-0-			-0-
08		1643 X	692	-0-	-951	-0-	34 1	658 2	N	-0-			-0-
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090	
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	77 1	822 2	N	-0-			-0-
07		372 N	314	-0-	-58	-0-	25 1	289 2	N	-0-			-0-
08		372 N	255	-0-	-117	-0-	12 1	243 2	N	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536	
06		270 N	157	-0-	-113	-0-	13 1	144 2	N	-0-			-0-
07		248 N	61	-0-	-187	-0-	5 1	56 2	N	-0-			-0-
08		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		150 N	27	-0-	-123	-0-	26 1	1 2	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	54 1	574 2	N	-0-			-0-
07		682 N	349	-0-	-333	-0-	28 1	321 2	N	-0-			-0-
08		682 N	198	-0-	-484	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	N	-0-			-0-
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754	
06		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	98 1	1052 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	586	-0-	-592	-0-	47 1	539 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	268	-0-	-910	-0-	13 1	255 2	N	-0-			-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-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 #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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-
-----													
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-	-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 #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388	
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	99 1	1057 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	412	-0-	-766	-0-	33 1	379 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-	-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 #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920	
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-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	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	459 1	4902 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	2277	-0-	-2869	-0-	183 1	2094 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	1184	-0-	-3962	-0-	58 1	1126 2		N	-0-			-0-
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
06	3000 N	2011	-0-	-989	6677	172 1	1839 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	986	-0-	-2114	4563	79 1	907 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	19	-0-	-3081	1482	1 1	18 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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 #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942	-	9057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		360 N	324	-0-	-36	-0-	28 1	296 2	N	-0-					-0-
07		372 N	135	-0-	-237	-0-	11 1	124 2	N	-0-					-0-
08		372 N	142	-0-	-230	-0-	7 1	135 2	N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	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 #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550	-	9775	
06		300 N	242	-0-	-58	-0-	21 1	221 2	N	-0-					-0-
07		279 N	100	-0-	-179	-0-	8 1	92 2	N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540	-	8778	
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	14 1	146 2	N	-0-					-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-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-
-----															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850	-	8893	
06		11695 X	2228	-0-	-9467	-0-	142 1	2086 2	N	-0-					-0-
07		3100 X	2295	-0-	-805	-0-	271 1	2024 2	N	-0-					-0-
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	457 1	6045 2	N	-0-					-0-
09		3000 X	1510	-0-	-1490	-0-	425 1	1085 2	N	-0-					-0-
10		3100 X	1603	-0-	-1497	-0-	117 1	1486 2	N	-0-					-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-					-0-
-----															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926	-	9178	
06		690 N	664	-0-	-26	-0-	42 1	622 2	N	-0-					-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	73 1	547 2	N	-0-					-0-
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	49 1	648 2	N	-0-					-0-
09		660 N	202	-0-	-458	-0-	57 1	145 2	N	-0-					-0-
10		620 N	135	-0-	-485	-0-	10 1	125 2	N	-0-					-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-					-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967	-	8987	
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	22 1	231 2	N	-0-					-0-
07		279 N	91	-0-	-188	-0-	7 1	84 2	N	-0-					-0-
08		279 N	114	-0-	-165	-0-	6 1	108 2	N	-0-					-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528		
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	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	47	1	537	2	N	-0-			-0-
08	961 N	102	-0-	-859	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662		
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	87	1	934	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	588	-0-	-466	-0-	47	1	541	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	351	-0-	-703	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052		
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-			-0-
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	743	1	7948	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	4002	-0-	-4616	-0-	322	1	3680	2	N	-0-			-0-
08	8308 X	295	-0-	-8013	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
10	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-			-0-
11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916		
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	366	1	3914	2	N	-0-			-0-
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	114	1	1299	2	N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480 X	6	-0-	-474	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643		
06	14717 X	3356	-0-	-11361	-0-	287	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1530	-0-	-1260	-0-	123	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	927	-0-	-1863	-0-	45	1	882	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230		
06	2967 N	1255	-0-	-1712	-0-	148	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	261	1	1958	2	N	-0-			-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	390	1	1954	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	589	-0-	-671	-0-	82	1	507	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1036	-0-	-669	-0-	160	1	876	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1215	-0-	-435	-0-	170	1	1045	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 ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	139 1	1040 2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	116 1	871 2	Y	-0-			-0-
08		961 N	915	-0-	-46	-0-	152 1	763 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	254	-0-	-916	-0-	35 1	219 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	634	-0-	-358	-0-	98 1	536 2	Y	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
06		1798 N	1387	-0-	-411	-0-	119 1	1268 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	782	-0-	-706	-0-	63 1	719 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	302	-0-	-1248	-0-	15 1	287 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	43 1	461 2	N	-0-			-0-
07		310 N	148	-0-	-162	-0-	12 1	136 2	N	-0-			-0-
08		310 N	23	-0-	-287	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	80 1	860 2	N	-0-			-0-
07		651 N	350	-0-	-301	-0-	28 1	322 2	N	-0-			-0-
08		651 N	252	-0-	-399	-0-	12 1	240 2	N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
06		3000 N	2155	-0-	-845	3874	184 1	1971 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	899	-0-	-2201	1673	72 1	827 2	N	-0-			-0-
08		2361 N	688	-0-	-1673	-0-	34 1	654 2	N	-0-			-0-
09		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
06		4650 X	3806	-0-	-844	-0-	326 1	3480 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	1798	-0-	-3007	-0-	145 1	1653 2	N	-0-			-0-
08		3875 X	920	-0-	-2955	-0-	45 1	875 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			-0-
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			-0-
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	47 1	504 2	N	-0-			-0-
07		434 N	249	-0-	-185	-0-	20 1	229 2	N	-0-			-0-
08		434 N	104	-0-	-330	-0-	5 1	99 2	N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-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 #:		98	RRCID -> 170039		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9654 - 9998		
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		90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	269	1	2879	2	N	-0-		-0-
07		1705 X	1084	-0-	-621	-0-	87	1	997	2	N	-0-		-0-
08		1705 X	636	-0-	-1069	-0-	31	1	605	2	N	-0-		-0-
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		-0-
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MANN, E & E TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 172722		COMPL. DATE 04/04/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10250 - 10328		
06		2 N	-0-	-0-	-2	-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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
11		0 N	-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		3000 N	1746	-0-	-1254	2835	149	1	1597	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	756	-0-	-2344	491	61	1	695	2	N	-0-		-0-
08		2542 N	448	-0-	-2094	-0-	22	1	426	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-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 #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694	
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137	
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	116 1	1244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	672	-0-	-785	-0-	54 1	618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	398	-0-	-1028	-0-	19 1	379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946	
06	1890 N	1454	-0-	-436	-0-	124 1	1330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	683	-0-	-1177	-0-	55 1	628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	109	-0-	-1658	-0-	5 1	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924	
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	101 1	1076 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	601	-0-	-608	-0-	48 1	553 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	303	-0-	-875	-0-	15 1	288 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----													
J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.			WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8572 - 8898	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	2102	-0-	-898	4328	180	1	1922	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	972	-0-	-2128	2200	78	1	894	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	1249	-0-	-1851	349	61	1	1188	2	N	-0-	-0-
09		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					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		3000 N	2046	-0-	-954	2525	175	1	1871	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	978	-0-	-2122	403	79	1	899	2	N	-0-	-0-
08		2077 N	755	-0-	-1322	-0-	37	1	718	2	N	-0-	-0-
09		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.			WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7899 - 9260	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		480 N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	2	N	-0-	-0-
07		372 N	125	-0-	-247	-0-	10	1	115	2	N	-0-	-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-	-0-
07		186 N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	2	N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-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 #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7902 - 8398			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	50 1	532 2	N	-0-					-0-
07	527 N	228	-0-	-299	-0-	18 1	210 2	N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8510 - 9148			
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	41 1	441 2	N	-0-					-0-
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	27 1	307 2	N	-0-					-0-
08	496 N	150	-0-	-346	-0-	7 1	143 2	N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8047 - 9130			
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	387 1	4135 2	N	-0-					-0-
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	197 1	2255 2	N	-0-					-0-
08	2449 X	1582	-0-	-867	-0-	77 1	1505 2	N	-0-					-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-					-0-
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-					-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8480 - 9056			
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	179 1	1908 2	N	-0-					-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	56 1	639 2	N	-0-					-0-
08	4092 X	665	-0-	-3427	-0-	32 1	633 2	N	-0-					-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-					-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-					-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8093 - 8157			
06	2094 N	1677	-0-	-417	-0-	143 1	1534 2	N	-0-					-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	42 1	479 2	N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9617 - 10162			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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-

-----													
J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.			WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7944 - 8729	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-		90 1	957 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	490	-0-	-657	-0-		39 1	451 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	25	-0-	-1122	-0-		1 1	24 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.			WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8160 - 8548	
-----													
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
-----													
MECOM, J. W.			WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7972 - 8192	
-----													
06	120 N	67	-0-	-53	-0-		6 1	61 2	N	-0-			-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-		2 1	22 2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				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 #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 8664 - 9574	
-----													
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7732 - 8925	
-----													
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-		27 1	294 2	N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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 #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962 - 7972	
-----													
06	120 N	93	-0-	-27	-0-		8 1	85 2	N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-		3 1	30 2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				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 #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 - 8603	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

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	990 N	977	-0-	-13	-0-	84 1	893 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	351	-0-	-703	-0-	28 1	323 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 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-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-		-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	11	1	125	2	N	-0-		-0-
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	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	690 N	623	-0-	-67	-0-	29	1	594	2	N	-0-		-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	30	1	611	2	N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
07	403 N	155	-0-	-248	-0-	19	1	136	2	Y	-0-		1
08	403 N	96	-0-	-307	-0-	26	1	70	2	Y	-0-		1
09	300 N	63	-0-	-237	-0-	15	1	48	2	Y	-0-		1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		1

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, L.		WELL #:		3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11291 - 11358	
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	49	1	443	2	Y	4	6	1
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	4	9	351	2	Y	-0-		1
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	49	1	200	2	Y	-0-		1
09	510 N	173	-0-	-337	-0-	75	1	132	2	Y	-0-		1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	41	1			Y	-0-		1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		1
-----													
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132			
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	270	1	2446	2	Y	-0-		5
07	2480 X	2405	-0-	-75	-0-	293	1	2112	2	Y	-0-		5
08	2480 X	1000	-0-	-1480	-0-	272	1	728	2	Y	-0-		5
09	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	96	1	308	2	Y	-0-		5
10	2418 N	25	-0-	-2393	-0-	6	1	19	2	Y	-0-		5
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		5
-----													
URIBE, I. C.		WELL #:		1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800			
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	58	1	525	2	Y	-0-		3
07	558 N	302	-0-	-256	-0-	37	1	265	2	Y	-0-		3
08	465 N	205	-0-	-260	-0-	56	1	149	2	Y	-0-		3
09	570 N	101	-0-	-469	-0-	24	1	77	2	Y	-0-		3
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		3
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		3
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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											
I. C. URIBE GU		WELL #:		4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797			
06	1470 N	1249	-0-	-221	B	-0-	124	1	1125	2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1103	-0-	-292	B	-0-	134	1	969	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	548	-0-	-444	B	-0-	149	1	399	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	346	-0-	-914	B	-0-	82	1	264	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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								
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-					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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043								
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					3
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					3
08	217 N	85	-0-	-132	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					3
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					3
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. R. (4070) FREDCO TALLEY-KIBBE		45170 350 284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #:		2		RRCID -> 121715		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4140 - 4160				
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-

J.R. (5618) HAMILTON, J. R. CUELLAR, V. B.		45170 600 348610		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
WELL #:		2A		RRCID -> 087813		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5618 - 5624				
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-

JABONCILLOS (STILLWELL) WELDERXP LTD. MORGAN-SUNRAY		45244 750 907320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #:		1		RRCID -> 283841		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5026 - 5030				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

KIBBE-MOOS, ANNA -A-		WELL #:		1		RRCID -> 293945		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5018 - 5024		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1	-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-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) WELDERXP LTD. VELA, LAZARO		45244 810 907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #:		1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7720 - 7736				
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-

JABONCILLOS (YEGUA 2) WELDERXP LTD. VELA, LAZARO GAS UNIT 3		45244 816 907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #:		2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7680 - 7689				
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-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320  
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

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

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 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-

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		
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		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	292	351 1		88
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	269	169 1		188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	226 1		195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	178 1		85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		0 N	-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		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			8
07		3 N	-0-	-0-	-3	-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
-----													
LA PRESA				WELL #: 12	RRCID -> 241055	COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7788	- 7888		
06		420 N	-0-	-0-	-420	-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-
-----													
LA PRESA				WELL #: 16	RRCID -> 242091	COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6960	- 7257		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			60
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			60
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	352 1	32 2	N	30	77 1		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 9		N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			13
-----													
LA PRESA				WELL #: 19	RRCID -> 243724	COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6821	- 6878		
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			26
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	2			28
08		1650 X	572	-0-	-1078	-0-	522 1	48 2	Y	2	23 1		7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11		T. A.	-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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			68
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	56 1		13
09		T. A.	-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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		45336 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LA PRESA		WELL #: 2		RRCID -> 223826		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894								
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	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-					59
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1005	1	173	2	Y	-0-				59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
-----																
LA PRESA		WELL #: 8		RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650								
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1291				N	-0-					17
07	1291	N	-0-	-0-	-1291	-0-				N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	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	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-
-----																
LA PRESA		WELL #: 7		RRCID -> 233527		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024								
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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	46	1	8	2	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					17
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	151	1	14	2	N	21	21	1		17
							23	9								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-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 CODE	BALANCE
-----											
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	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	3	N	-0-	70	
07	279 N	29	-0-	-250	-0-	29	3	N	-0-	70	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	70	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	70	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	70	
11	0 N	-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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	N	10	100	
						11	9				
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	N	3	103	
						3	9				
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	7	1	N	-0-	103	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	103	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	103	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	103	
-----											
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9502	
06	870 N	612	-0-	-258	-0-	577	3	N	32	44	
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	714	3	N	28	72	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	72	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	72	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	72	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
-----											
CONEJO		WELL #: 1		RRCID -> 223062		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9469 - 9496	
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	150	1	N	24	122	
						26	9				
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	162	1	N	28	150	
						31	9				
08	1209 N	982	-0-	-227	-0-	185	1	N	23	173	
						25	9				
09	1140 N	662	-0-	-478	-0-	281	1	N	22	195	
						24	9				
10	1178 N	571	-0-	-607	-0-	195	1	N	9	30	
						10	9		174 1		
11	960 N	-0-	-0-	-960	-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	240 N	228	-0-	-12	-0-	222	3	N	5	144	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	144	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	144	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	144	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
CONEJO				WELL #:	2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507 - 9537
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2068	-0-	-932	5253	277	1	1763	3	N	25	192
07	3100 N	2081	-0-	-1019	4234	297	1	1774	3	N	9 176 1	25
08	3100 N	1675	-0-	-1425	2809	318	1	1327	3	N	27	52
09	3000 N	454	-0-	-2546	263	199	1	252	3	N	3	55
10	2077 N	798	-0-	-1279	-0-	271	1	510	3	N	15	70
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	17	9			N	-0-	70
-----												
CONEJO				WELL #:	3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511 - 9540
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	39	1	246	3	N	6	173
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	230	3	N	4	177
08	372 N	188	-0-	-184	-0-	36	1	149	3	N	3	180
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	66	1	84	3	N	2	182
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	244	3	N	6 163 1	25
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	7	9			N	-0-	25
-----												
CONEJO				WELL #:	6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9588 - 9602
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	3	N	-0-	135
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-	135
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-	135
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-	135
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	3	N	-0-	135
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	135
-----												
CONEJO				WELL #:	7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9544 - 9570
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	246	1	1561	3	N	20	37
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	140	1	836	3	N	11	48
08	620 N	523	-0-	-97	-0-	99	1	413	3	N	10	58
09	600 N	124	-0-	-476	-0-	52	1	66	3	N	5	63
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	6	9			N	-0-	63
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	63

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
08	1426 X	98	-0-	-1328	-0-	10	1	81	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1103	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	328	1	2310	2	Y	-0-			-0-
						313	3							
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	496	1	2181	2	Y	2			2
						288	3		2	9				
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	-	11206				
-----														
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	157	1	1366	2	Y	-0-			-0-
						69	3							
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	338	1	2382	2	Y	-0-			-0-
						323	3							
*11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	129	1	567	2	Y	23	15	1	8
						75	3		25	9				
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	-	11963				
-----														
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			2
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			2
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			2
						1	3							
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	148	1	1293	2	Y	6			8
						65	3		7	9				
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	236	1	1660	2	Y	20			28
						225	3		22	9				
*11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	823	1	3619	2	Y	20	24	1	24
						477	3		22	9				
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	-	11777				
-----														
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			22
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			22
08	2945 X	215	-0-	-2730	-0-	22	1	177	2	Y	-0-			22
						16	3							
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	543	1	4735	2	Y	11			33
						238	3		12	9				
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	551	1	3878	2	Y	35			68
						526	3		39	9				
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	555	1	2443	2	Y	24	28	1	64
						322	3		26	9				



JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601																
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-					-0-
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-					-0-
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-					-0-
09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3066	2	Y	-0-				-0-
							139	3								
							186	1	5852	2	Y	-0-				-0-
							718	3								
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-				-0-
							401	3								
-----																
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370																
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				Y	-0-					1
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-					1
08		1984 X	73	-0-	-1911	-0-	7	1	61	2	Y	-0-				1
							5	3								
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	336	1	2934	2	Y	9				10
							143	3	10	9						
10		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	957	1	6738	2	Y	19				29
							914	3	21	9						
11		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	805	1	3543	2	Y	4	12	1		21
							467	3	4	9						
-----																
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	-0-					32
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-					32
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-					32
09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	2	Y	6				38
							88	3	7	9						
10		3100 N	3488	-0-	388	388	96	1	3015	2	Y	7	9	1		36
							369	3	8	9						
11		2523 N	2135	-0-	-388	-0-	93	1	1831	2	Y	4	3	1		37
							207	3	4	9						
-----																
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210																
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-					43
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-					43
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-					43
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	261	1	1379	2	Y	91				134
							72	3	100	9						
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	403	1	3014	2	Y	90	79	1		145
							406	3	99	9						
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	481	1	2516	2	Y	34	69	1		110
							322	3	37	9						
-----																
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518																
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-					21
07		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-					21
08		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-					21
09		3390 X	3026	-0-	-364	-0-	103	1	2755	2	Y	39				60
							125	3	43	9						
10		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	197	1	6196	2	Y	78	106	1		32
							760	3	86	9						
*11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	275	1	5374	2	Y	44	32	1		44
							607	3	48	9						

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232262	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9845 - 11813			
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		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			14
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			14
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	Y	-0-			14
							29	3							
09		3000 N	3820	-0-	820	820	374	1	3262	2	Y	23			37
							159	3	25	9					
10		6579 X	5759	-0-	-820	-0-	634	1	4465	2	Y	49			86
							606	3	54	9					
*11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	667	1	2932	2	Y	40	50	1	76
							387	3	44	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		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-			33
07		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			33
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			33
09		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	394	1	4951	2	Y	28			61
							233	3	31	9					
10		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	733	1	10536	2	Y	37	51	1	47
							1339	3	41	9					
*11		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	893	1	8691	2	Y	24	17	1	54
							1030	3	26	9					
-----															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10776 - 11788			
06		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			23
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	Y	19			42
							41	3	21	9					
*10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	2918	2	Y	-0-			42
							363	3							
11		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	195	1	2929	2	Y	-0-			42
							336	3							
-----															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11024 - 11298			
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			25
07		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			25
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			25
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	249	1	5733	2	Y	8			33
							262	3	9	9					
*10		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	324	1	7070	2	Y	-0-			33
							879	3							
11		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	341	1	5119	2	Y	-0-			33
							586	3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				WELL #: 9	RRCID -> 242573	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11264	-	11430					
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-				26
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				26
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				26
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	355 1	1875 2			Y	72				98
						98 3	79 9								
10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	604 1	4513 2			Y	133	117 1			114
						608 3	146 9								
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	683 1	3570 2			Y	54	109 1			59
						457 3	59 9								
RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 247418	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10478	-	11116					
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				18
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				18
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				18
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	234 1	2942 2			Y	17				35
						139 3	19 9								
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	293 1	4207 2			Y	17	23 1			29
						535 3	19 9								
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	290 1	2824 2			Y	1	1 1			29
						334 3	1 9								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 250833	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12738	PERF. 9872	-	11364					
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-				23
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				23
08	1798 X	358	-0-	-1440	-0-	37 1	295 2			Y	-0-				23
						26 3									
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	427 1	3726 2			Y	21				44
						182 3	23 9								
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	375 1	2642 2			Y	18				62
						359 3	20 9								
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	468 1	2058 2			Y	16	18 1			60
						271 3	18 9								
E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 251205	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 12899	PERF.11638	-	12664					
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2			Y	-0-				1
						23 3									
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2			Y	-0-				1
						7 3									
MAGNUM PRODUCING, LP KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U				WELL #: 2	RRCID -> 173434	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 16070	PERF.13294	-	14118					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100	- 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6990 X	5588	-0-	-1402	-0-	138	1	5383	2	Y	61	60	0	11
						67	9							
07	6975 X	5934	-0-	-1041	-0-	151	1	5725	2	Y	53	57	0	7
						58	9							
08	6417 X	5954	-0-	-463	-0-	161	1	5745	2	Y	44	46	0	5
						48	9							
09	6210 X	6058	-0-	-152	-0-	165	1	5847	2	Y	42	40	0	7
						46	9							
*10	5983 X	5869	-0-	-114	-0-	154	1	5667	2	Y	44	45	0	6
						48	9							
11	5760 X	5441	-0-	-319	-0-	137	1	5256	2	Y	44	43	0	7
						48	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	- 11948	
06	180 X	72	-0-	-108	-0-	2	1	62	2	Y	7	9	0	1
						8	9							
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-	1	0	-0-
						2	1							
08	124 X	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
						1	1							
09	120 X	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	91	1	3479	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328	- 11456	
06	4470 X	4442	-0-	-28	-0-	110	1	4298	2	Y	31	31	0	6
						34	9							
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	122	1	4633	2	Y	23	26	0	3
						25	9							
08	4681 X	4584	-0-	-97	-0-	124	1	4439	2	Y	19	20	0	2
						21	9							
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	127	1	4515	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
*10	4774 X	4562	-0-	-212	-0-	120	1	4420	2	Y	20	20	0	3
						22	9							
11	4620 X	4260	-0-	-360	-0-	108	1	4131	2	Y	19	19	0	3
						21	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900	- 13070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	340	-0-	340	340	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2146	-0-	2146	2486	94	1	2052	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005	4491	98	1	1907	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	061012	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9656	- 10510	
06	12810 X	11987	-0-	-823	-0-	297	1	11599	2	Y	83	135	0	15
						91	9							
07	13113 X	12309	-0-	-804	-0-	314	1	11922	2	Y	66	73	0	8
						73	9							
08	12772 X	12136	-0-	-636	-0-	328	1	11745	2	Y	57	58	0	7
						63	9							
09	12360 X	11947	-0-	-413	-0-	326	1	11563	2	Y	53	51	0	9
						58	9							
*10	12586 X	11923	-0-	-663	-0-	314	1	11547	2	Y	56	57	0	8
						62	9							
11	12000 X	11159	-0-	-841	-0-	282	1	10816	2	Y	55	54	0	9
						61	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 13902		PERF.10184 - 10764	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 X	537	-0-	-963	-0-	13 1	524 2	Y	-0-		-0-
07	1550 X	523	-0-	-1027	-0-	13 1	510 2	Y	-0-		-0-
08	1240 X	501	-0-	-739	-0-	14 1	487 2	Y	-0-		-0-
09	960 X	428	-0-	-532	-0-	12 1	416 2	Y	-0-		-0-
10	992 X	596	-0-	-396	-0-	16 1	580 2	Y	-0-		-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	27 1	1017 2	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244	
06	3180 X	2779	-0-	-401	-0-	130 1	2648 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
07	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	110 1	2746 2	Y	10	9 0	1
						11 9					
08	2976 X	2883	-0-	-93	-0-	105 1	2768 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	107 1	2485 2	Y	8	8 0	1
						9 9					
*10	2914 X	2538	-0-	-376	-0-	111 1	2418 2	Y	8	8 0	1
						9 9					
11	2790 X	2361	-0-	-429	-0-	115 1	2237 2	Y	8	8 0	1
						9 9					
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714	
06	4620 X	4217	-0-	-403	-0-	105 1	4112 2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	4436	-0-	-245	-0-	114 1	4322 2	Y	-0-		-0-
08	4588 X	4414	-0-	-174	-0-	120 1	4294 2	Y	-0-		-0-
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	118 1	4191 2	Y	-0-		-0-
10	4433 X	4058	-0-	-375	-0-	107 1	3951 2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	3819	-0-	-471	-0-	97 1	3722 2	Y	-0-		-0-
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366	
06	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	47 1	964 2	Y	224	240 0	40
						246 9					
07	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	48 1	1193 2	Y	206	221 0	25
						227 9					
08	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	43 1	1127 2	Y	167	172 0	20
						184 9					
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	50 1	1169 2	Y	167	159 0	28
						184 9					
*10	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	53 1	1146 2	Y	172	176 0	24
						189 9					
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	57 1	1100 2	Y	168	165 0	27
						185 9					
-----											
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844			
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	2310 X	1054	-0-	-1256	-0-	46 1	940 2	Y	62	66 0		11
07	2635 X	1081	-0-	-1554	-0-	68 9						
08	2635 X	1398	-0-	-1237	-0-	42 1	1039 2	Y	-0-	11 0		-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	51 1	1347 2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	164 1	3812 2	Y	-0-			-0-
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	188 1	4090 2	Y	-0-			-0-
						195 1	3777 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-
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414			
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	190 1	7438 2	Y	-0-			-0-
07	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	239 1	9068 2	Y	-0-			-0-
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	238 1	8525 2	Y	-0-			-0-
09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	227 1	8059 2	Y	-0-			-0-
10	8680 X	7305	-0-	-1375	-0-	193 1	7112 2	Y	-0-			-0-
11	8400 X	5875	-0-	-2525	-0-	149 1	5726 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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 1	477 2	Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	15 1	584 2	Y	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17 1	610 2	Y	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15 1	530 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	11 1	412 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	10 1	366 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 #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.10778	- 11154	
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	5010 X	4091	-0-	-919	-0-	189	1	3843	2	Y	54	44 0	10
07	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	59	9	4028	2	Y	75	76 0	9
08	4991 X	4244	-0-	-747	-0-	83	9	4022	2	Y	64	65 0	8
09	4770 X	4016	-0-	-754	-0-	152	1	3788	2	Y	59	57 0	10
*10	4588 X	4274	-0-	-314	-0-	70	9	4019	2	Y	64	65 0	9
11	4140 X	3949	-0-	-191	-0-	163	1	3690	2	Y	63	62 0	10
						65	9						
						185	1						
						70	9						
						190	1						
						69	9						
-----													
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	1920 N	1728	-0-	-192	-0-	81	1	1647	2	Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	70	1	1735	2	Y	-0-	-0-	
08	1984 N	1722	-0-	-262	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-	-0-	
09	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	64	1	1481	2	Y	-0-	-0-	
10	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	69	1	1497	2	Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11318	- 11467	
06	14280 X	3785	-0-	-10495	-0-	94	1	3690	2	Y	1	1 0	-0-
07	14756 X	7759	-0-	-6997	-0-	1	9	7552	2	Y	7	6 0	1
08	14756 X	4139	-0-	-10617	-0-	199	1	4021	2	Y	5	5 0	1
09	10260 X	230	-0-	-10030	-0-	112	1	223	2	Y	1	2 0	-0-
*10	7750 X	114	-0-	-7636	-0-	6	9	110	2	Y	1	1 0	-0-
11	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	3	1	7675	2	Y	5	4 0	1
						1	9						
						200	1						
						6	9						
-----													
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-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134					
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	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	104	1	2120	2	Y	27	28 0	5
07	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	30	9	2389	2	Y	10	14 0	1
08	2697 X	1667	-0-	-1030	-0-	11	9	1597	2	Y	8	8 0	1
09	2610 X	2089	-0-	-521	-0-	61	1	1995	2	Y	7	7 0	1
*10	2604 X	2115	-0-	-489	-0-	8	9	2013	2	Y	8	8 0	1
11	2430 X	2016	-0-	-414	-0-	93	1	1909	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
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	2400 X	1781	-0-	-619	-0-	44	1	1736	2	Y	1	2 0	-0-
07	2480 X	1724	-0-	-756	-0-	1	9	1680	2	Y	-0-		-0-
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	44	1	2370	2	Y	-0-		-0-
09	2310 X	2100	-0-	-210	-0-	66	1	2042	2	Y	-0-		-0-
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	58	1	2498	2	Y	-0-		-0-
11	2370 X	1977	-0-	-393	-0-	68	1	1927	2	Y	-0-		-0-
						50	1						
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790	
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
07	2294 X	2160	-0-	-134	-0-	81	1	2027	2	Y	47	42 0	6
						52	9						
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2261	2	Y	41	42 0	5
						45	9						
09	2190 X	1971	-0-	-219	-0-	80	1	1850	2	Y	37	36 0	6
						41	9						
*10	2170 X	1942	-0-	-228	-0-	84	1	1818	2	Y	36	37 0	5
						40	9						
11	2310 X	1672	-0-	-638	-0-	80	1	1552	2	Y	36	35 0	6
						40	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908	
06	3870 X	2517	-0-	-1353	-0-	115	1	2339	2	Y	57	59 0	10
						63	9						
07	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	102	1	2537	2	Y	33	39 0	4
						36	9						
08	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	96	1	2526	2	Y	27	28 0	3
						30	9						
09	2940 X	2180	-0-	-760	-0-	89	1	2062	2	Y	26	25 0	4
						29	9						
*10	2852 X	2259	-0-	-593	-0-	98	1	2130	2	Y	28	28 0	4
						31	9						
*11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	104	1	2014	2	Y	27	27 0	4
						30	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012		PERF.11013 - 11302				
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	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	68	1	2650	2	Y	-0-			-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	73	1	2763	2	Y	-0-			-0-
08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-			-0-
09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	79	1	2782	2	Y	-0-			-0-
10	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	75	1	2745	2	Y	-0-			-0-
11	2760 N	2546	-0-	-214	-0-	65	1	2481	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10916 - 12560				
06	5100 X	3936	-0-	-1164	-0-	185	1	3747	2	Y	4	3	0	1
07	5053 X	3841	-0-	-1212	-0-	147	1	3658	2	Y	33	30	0	4
08	3875 X	3412	-0-	-463	-0-	124	1	3258	2	Y	27	28	0	3
09	3930 X	2913	-0-	-1017	-0-	119	1	2768	2	Y	24	23	0	4
*10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	188	1	4095	2	Y	26	26	0	4
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	214	1	4154	2	Y	28	27	0	5
						31	9							
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 13197		PERF.10724 - 12436				
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-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877		PERF.12252 - 13908				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	18	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	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	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	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 #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985

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	617 X	617	-0-	-0-	-0-	13 1	526 2	Y	71	67 0		13
						78 9						
07	465 X	196	-0-	-269	-0-	4 1	167 2	Y	23	33 0		3
						25 9						
08	620 X	202	-0-	-418	-0-	5 1	187 2	Y	9	11 0		1
						10 9						
09	630 X	11	-0-	-619	-0-	11 2		Y	-0-	1 0		-0-
*10	651 X	486	-0-	-165	-0-	13 1	470 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
11	630 X	236	-0-	-394	-0-	6 1	224 2	Y	5	4 0		1
						6 9						

-----  
 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	109 1	4264 2	Y	21	17 0		4
						23 9						
07	4278 X	1363	-0-	-2915	-0-	34 1	1303 2	Y	24	25 0		3
						26 9						
08	4309 X	422	-0-	-3887	-0-	11 1	401 2	Y	9	11 0		1
						10 9						
09	4410 X	2584	-0-	-1826	-0-	70 1	2494 2	Y	18	16 0		3
						20 9						
*10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	127 1	4686 2	Y	35	33 0		5
						39 9						
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	123 1	4728 2	Y	35	34 0		6
						39 9						

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			-0-
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			-0-
09	1530 X	994	-0-	-536	-0-	27 1	965 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*10	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	164 1	6052 2	Y	27	23 0		4
						30 9						
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	116 1	4460 2	Y	25	25 0		4
						28 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	T. A.	385	-0-	385	623	10 1	373 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	623			Y	-0-			-0-
08	623 X	-0-	-0-	-623	-0-			Y	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716				
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	3000 N	840	-0-	-2160	610	838	2	2	9	N	2			92
07	1189 N	579	-0-	-610	-0-	579	2			N	-0-			92
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5228	2	50	9	N	45			137
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4566	2	47	9	N	43			180
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2657	2	4	9	N	4			184
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3476	2	1	9	N	1			185
-----														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198				
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	7	8	0	1
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	14	1	357	2	Y	4	5	0	-0-
08	341 N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	106	-0-	-104	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226				
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	2	Y	3	3	0	-0-
08	1147 N	952	-0-	-195	-0-	35	1	914	2	Y	3	3	0	-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	40	1	924	2	Y	4	3	0	1
*10	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	44	1	961	2	Y	2	3	0	-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	Y	4	3	0	1
-----														
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	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-

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 175991			COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 15508		PERF.13540 - 15188		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	103	1	2093	2	Y	84	84	0	15
							92	9							
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	105	1	2614	2	Y	114	115	0	14
							125	9							
08		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	98	1	2593	2	Y	96	99	0	11
							106	9							
09		2640 X	2499	-0-	-141	-0-	99	1	2301	2	Y	90	86	0	15
							99	9							
*10		2728 X	2595	-0-	-133	-0-	109	1	2381	2	Y	95	97	0	13
							105	9							
*11		2640 X	2486	-0-	-154	-0-	117	1	2264	2	Y	95	93	0	15
							105	9							
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 176080			COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11937 - 12904		
06		8730 X	7682	-0-	-1048	-0-	189	1	7383	2	Y	100	99	0	18
							110	9							
07		7564 X	7508	-0-	-56	-0-	189	1	7179	2	Y	127	129	0	16
							140	9							
08		7750 X	6720	-0-	-1030	-0-	179	1	6423	2	Y	107	110	0	13
							118	9							
09		7680 X	3832	-0-	-3848	-0-	102	1	3624	2	Y	96	93	0	16
							106	9							
*10		7936 X	5976	-0-	-1960	-0-	155	1	5705	2	Y	105	106	0	15
							116	9							
11		7680 X	7197	-0-	-483	-0-	180	1	6901	2	Y	105	103	0	17
							116	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		28	RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9964 - 10082		
06		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	254	1	9944	2	Y	238	199	0	43
							262	9							
07		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	265	1	10056	2	Y	209	226	0	26
							230	9							
08		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	270	1	9666	2	Y	177	182	0	21
							195	9							
09		10470 X	9244	-0-	-1226	-0-	249	1	8812	2	Y	166	159	0	28
							183	9							
*10		10819 X	8486	-0-	-2333	-0-	219	1	8074	2	Y	175	178	0	25
							193	9							
11		10470 X	9303	-0-	-1167	-0-	232	1	8880	2	Y	174	171	0	28
							191	9							
-----															
DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		5	RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15507		PERF.14345 - 14990		
06		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	799	1	16222	2	Y	23	24	0	4
							25	9							
07		13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	512	1	12753	2	Y	52	50	0	6
							57	9							
08		17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	652	1	17189	2	Y	56	55	0	7
							62	9							
09		14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	592	1	13764	2	Y	49	48	0	8
							54	9							
*10		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	225	1	4902	2	Y	17	23	0	2
							19	9							
*11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147				
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-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			18
-----																
BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476				
06	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2			N	-0-					115
07	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					115
08	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1238	2	6	9	N	5					120
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	848	2	19	9	N	17					137
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10					147
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1533	2	42	9	N	38					185
-----																
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11408 - 11641				
06	14B2 EXT	252	-0-	252	902	12	1	238	2	Y	2	2	0			-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	1253	13	1	329	2	Y	8	7	0			1
08	14B2 EXT	299	-0-	299	1552	11	1	280	2	Y	7	7	0			1
09	1874 X	322	-0-	-1552	-0-	13	1	302	2	Y	6	6	0			1
*10	341 N	298	-0-	-43	-0-	13	1	277	2	Y	7	7	0			1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6	0			1
-----																
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-





JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330			
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-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585	- 13600			
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-				-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-				-0-
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-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	420 N	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	16	1	389	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	15	1	342	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	16	1	351	2	Y	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-				-0-
DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743	- 15447			
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				130
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				130
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				130
09	930 N	625	-0-	-305	-0-	625	2			N	-0-				130
10	961 N	488	-0-	-473	-0-	486	2	2	9	N	2				132
11	930 N	657	-0-	-273	-0-	600	2	57	9	N	52	71	1		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-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14680	- 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-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4890 X	4074	-0-	-816	-0-	181	1	3681	2	Y	193	198	0	35
						212	9							
07	5053 X	3950	-0-	-1103	-0-	149	1	3714	2	Y	79	104	0	10
						87	9							
08	4805 X	3014	-0-	-1791	-0-	108	1	2847	2	Y	54	58	0	6
						59	9							
09	4620 X	2880	-0-	-1740	-0-	117	1	2711	2	Y	47	45	0	8
						52	9							
*10	4371 X	3625	-0-	-746	-0-	157	1	3411	2	Y	52	53	0	7
						57	9							
*11	4080 X	3480	-0-	-600	-0-	168	1	3256	2	Y	51	50	0	8
						56	9							

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	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	66	1	2580	2	Y	13	11	0	2
						14	9							
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	71	1	2679	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	75	1	2690	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	76	1	2700	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
*10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	73	1	2692	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
*11	2700 N	2611	-0-	-89	-0-	66	1	2530	2	Y	14	14	0	2
						15	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2100 N	1578	-0-	-522	-0-	74	1	1504	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	70	1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	72	1	1912	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5880 X	4319	-0-	-1561	-0-	199	1	4047	2	Y	66	67	0	12
						73	9							
07	6045 X	4156	-0-	-1889	-0-	158	1	3928	2	Y	64	68	0	8
						70	9							
08	5487 X	3111	-0-	-2376	-0-	112	1	2941	2	Y	53	55	0	6
						58	9							
09	5280 X	2353	-0-	-2927	-0-	95	1	2205	2	Y	48	46	0	8
						53	9							
*10	5394 X	1788	-0-	-3606	-0-	76	1	1659	2	Y	48	49	0	7
						53	9							
11	4320 X	1673	-0-	-2647	-0-	79	1	1540	2	Y	49	48	0	8
						54	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11024 - 11190	
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	502 X	502	-0-	-0-	-0-	12 1	467 2	Y	21	21 0		4	
						23 9							
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	13 1	506 2	Y	25	26 0		3	
						28 9							
08	496 X	448	-0-	-48	-0-	11 1	407 2	Y	27	27 0		3	
						30 9							
09	510 X	177	-0-	-333	-0-	5 1	172 2	Y	-0-	3 0		-0-	
*10	558 X	415	-0-	-143	-0-	11 1	394 2	Y	9	8 0		1	
						10 9							
11	540 X	349	-0-	-191	-0-	8 1	322 2	Y	17	15 0		3	
						19 9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	07/26/2022	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	14328 - 14523	
06	35580 X	28493	-0-	-7087	-0-	1337 1	27156 2	Y	-0-			-0-	
07	35526 X	29831	-0-	-5695	-0-	1151 1	28680 2	Y	-0-			-0-	
08	33697 X	29896	-0-	-3801	-0-	1092 1	28804 2	Y	-0-			-0-	
09	32580 X	27348	-0-	-5232	-0-	1128 1	26220 2	Y	-0-			-0-	
10	31682 X	28295	-0-	-3387	-0-	1243 1	27052 2	Y	-0-			-0-	
11	28920 X	26933	-0-	-1987	-0-	1321 1	25612 2	Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	11823 - 12125	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10170 X	8205	-0-	-1965	-0-	385 1	7814 2	Y	5	4 0		1	
						6 9							
07	10230 X	8688	-0-	-1542	-0-	334 1	8319 2	Y	32	29 0		4	
						35 9							
08	9827 X	8672	-0-	-1155	-0-	316 1	8326 2	Y	27	28 0		3	
						30 9							
09	9510 X	7891	-0-	-1619	-0-	324 1	7539 2	Y	25	24 0		4	
						28 9							
*10	9114 X	8164	-0-	-950	-0-	357 1	7777 2	Y	27	27 0		4	
						30 9							
11	8400 X	7699	-0-	-701	-0-	376 1	7294 2	Y	26	26 0		4	
						29 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	10744 - 10800	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	Y	71	58 0		13	
						78 9							
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4 1	135 2	Y	95	96 0		12	
						105 9							
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	Y	57	62 0		7	
						63 9							
09	240 N	39	-0-	-201	-0-	1 1	26 2	Y	11	16 0		2	
						12 9							
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	3 1	117 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956								
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-
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	161	1	6298	2	Y	6	9	0			1
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	169	1	6413	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	179	1	6411	2	Y	-0-					-0-
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	182	1	6432	2	Y	-0-					-0-
10	6696 X	6568	-0-	-128	-0-	174	1	6394	2	Y	-0-					-0-
11	6480 X	6113	-0-	-367	-0-	156	1	5957	2	Y	-0-					-0-
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
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	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	89	1	3498	2	N	5	4	0			1
07	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	89	1	3378	2	N	6	6	0			1
08	3658 X	3013	-0-	-645	-0-	82	1	2925	2	N	5	5	0			1
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	99	1	3525	2	N	5	5	0			1
*10	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	84	1	3108	2	N	5	5	0			1
11	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	80	1	3068	2	N	5	5	0			1
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	18	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	24	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	23	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	841	-0-	-89	-0-	21	1	820	2	Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646	- 13080	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	17	14 0	3
						19	9						
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	1	1	53	2	Y	8	10 0	1
						9	9						
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	22	20 0	3
						24	9						
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	3 0	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.10200	- 10272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	181	1	3679	2	Y	9	7 0	2
						10	9						
07	2976 X	1803	-0-	-1173	-0-	67	1	1674	2	Y	56	51 0	7
						62	9						
08	3875 X	1515	-0-	-2360	-0-	53	1	1403	2	Y	54	55 0	6
						59	9						
09	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	143	1	3332	2	Y	56	53 0	9
						62	9						
*10	3875 X	2512	-0-	-1363	-0-	108	1	2339	2	Y	59	60 0	8
						65	9						
11	3750 X	1844	-0-	-1906	-0-	87	1	1694	2	Y	57	56 0	9
						63	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10050	- 10624	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	22	1	823	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	23	1	812	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.12264	- 13642	
06	3000 N	1579	-0-	-1421	1653	1480	2	99	9	N	90	192 1	101
07	3100 N	1493	-0-	-1607	46	1420	2	73	9	N	66		167
08	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1592	2	67	9	N	61		228
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1590	2	88	9	N	80	192 1	116
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1589	2	65	9	N	59		175
11	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1468	2	57	9	N	52		227

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11495 - 11641						
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	87	73 0					16
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	96 9	7 1	Y	183 2	94	98 0				12
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	103 9	5 1	Y	130 2	8	19 0				1
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9 9	5 1	Y	118 2	35	30 0				6
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	39 9		Y	-0-	6 0					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	24	20 0					4
							26 9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10474 - 12422						
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	95 1	3720 2	Y	10	8 0					2
07	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	11 9	76 1	Y	2872 2	11	12 0				1
08	3720	X	2584	-0-	-1136	-0-	12 9	70 1	Y	2503 2	10	10 0				1
09	3840	X	855	-0-	-2985	-0-	11 9	23 1	Y	830 2	2	3 0				-0-
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	2 9	113 1	Y	4155 2	10	9 0				1
11	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	11 9	96 1	Y	3666 2	11	10 0				2
							12 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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	270	X	155	-0-	-115	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	6	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	341	X	309	-0-	-32	-0-	8	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	Y	-0-			-0-
11	300	X	155	-0-	-145	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508						
06	2010	X	1776	-0-	-234	-0-	44	1	1724	2	Y	7	10	0	1
							8	9							
07	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	48	1	1809	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	49	1	1755	2	Y	-0-			-0-
09	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	50	1	1756	2	Y	-0-			-0-
10	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	47	1	1715	2	Y	-0-			-0-
11	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	43	1	1654	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	2160	X	1869	-0-	-291	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	1740	-0-	-647	-0-	67	1	1673	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	1832	-0-	-555	-0-	67	1	1765	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-			-0-
10	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-			-0-
11	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	80	1	1551	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746						
06	1050	X	885	-0-	-165	-0-	21	1	807	2	Y	52	43	0	9
							57	9							
07	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	25	1	935	2	Y	66	67	0	8
							73	9							
08	1085	X	1046	-0-	-39	-0-	27	1	957	2	Y	56	57	0	7
							62	9							
09	1050	X	1041	-0-	-9	-0-	27	1	959	2	Y	50	49	0	8
							55	9							
*10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	2	Y	44	46	0	6
							48	9							
11	1020	X	961	-0-	-59	-0-	23	1	877	2	Y	55	52	0	9
							61	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540						
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	141	1	5518	2	Y	41	39	0	7
							45	9							
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	153	1	5799	2	Y	36	39	0	4
							40	9							
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	163	1	5831	2	Y	31	31	0	4
							34	9							
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	165	1	5859	2	Y	28	27	0	5
							31	9							
*10	5983	X	5924	-0-	-59	-0-	156	1	5735	2	Y	30	31	0	4
							33	9							
*11	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	137	1	5260	2	Y	30	29	0	5
							33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766		
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	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	66 1 41 9	1344 2	Y	37	30 0	7
07	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	58 1 87 9	1446 2	Y	79	76 0	10
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	56 1 74 9	1465 2	Y	67	69 0	8
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	61 1 68 9	1408 2	Y	62	60 0	10
*10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1 73 9	1472 2	Y	66	67 0	9
*11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	69 1 74 9	1343 2	Y	67	65 0	11
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386		
06	2220 X	2069	-0-	-151	-0-	52 1	2017 2	Y	-0-		-0-
07	2201 X	1425	-0-	-776	-0-	37 1	1388 2	Y	-0-		-0-
08	2077 X	2048	-0-	-29	-0-	56 1	1992 2	Y	-0-		-0-
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	72 1	2537 2	Y	-0-		-0-
10	2139 X	2105	-0-	-34	-0-	56 1	2049 2	Y	-0-		-0-
11	2070 X	1720	-0-	-350	-0-	44 1	1676 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	48660 X	29740	-0-	-18920	-0-	1396 1	28344 2	Y	-0-		-0-
07	49259 X	27947	-0-	-21312	-0-	1079 1	26868 2	Y	-0-		-0-
08	40548 X	22252	-0-	-18296	-0-	813 1	21439 2	Y	-0-		-0-
09	39210 X	24640	-0-	-14570	-0-	1016 1	23624 2	Y	-0-		-0-
*10	36828 X	21448	-0-	-15380	-0-	939 1 78 9	20431 2	Y	71	61 0	10
11	29730 X	18262	-0-	-11468	-0-	888 1 152 9	17222 2	Y	138	125 0	22
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	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	113 1 61 9	4438 2	Y	55	90 0	10
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	125 1 19 9	4745 2	Y	17	25 0	2
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	139 1 17 9	4970 2	Y	15	15 0	2
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	140 1 14 9	4958 2	Y	13	13 0	2
*10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	131 1 17 9	4807 2	Y	15	15 0	2
11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	106 1 15 9	4074 2	Y	14	14 0	2



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10483	- 10503			
M	O	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	966 X	966	-0-	-0-	-0-		24	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-		30	1	1146	2	Y	-0-			-0-
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		38	1	1364	2	Y	-0-			-0-
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		67	1	2371	2	Y	-0-			-0-
10	1178 X	609	-0-	-569	-0-		16	1	593	2	Y	-0-			-0-
11	1350 X	481	-0-	-869	-0-		12	1	469	2	Y	-0-			-0-
-----															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10108	- 10179			
06	4200 X	3947	-0-	-253	-0-		98	1	3849	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		116	1	4410	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	3956	-0-	-539	-0-		108	1	3848	2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3967	-0-	-383	-0-		109	1	3858	2	Y	-0-			-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		122	1	4489	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	4064	-0-	-316	-0-		103	1	3961	2	Y	-0-			-0-
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712	- 10782			
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		38	1	1485	2	Y	30	25	0	5
							33	9							
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		46	1	1758	2	Y	39	39	0	5
							43	9							
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		51	1	1831	2	Y	32	33	0	4
							35	9							
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		55	1	1933	2	Y	30	29	0	5
							33	9							
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		50	1	1833	2	Y	29	30	0	4
							32	9							
11	1860 N	1723	-0-	-137	-0-		43	1	1648	2	Y	29	28	0	5
							32	9							
-----															
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	3810 X	3272	-0-	-538	-0-		146	1	2963	2	Y	148	151	0	27
							163	9							
07	3751 X	2948	-0-	-803	-0-		110	1	2738	2	Y	91	107	0	11
							100	9							
08	3751 X	2585	-0-	-1166	-0-		91	1	2410	2	Y	76	78	0	9
							84	9							
09	3630 X	2157	-0-	-1473	-0-		86	1	1997	2	Y	67	65	0	11
							74	9							
*10	3689 X	3253	-0-	-436	-0-		139	1	3030	2	Y	76	76	0	11
							84	9							
11	3270 X	2657	-0-	-613	-0-		126	1	2451	2	Y	73	72	0	12
							80	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286			
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	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	63	1	2461	2	Y	-0-
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	2	Y	-0-
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	2	Y	-0-
09	2520 X	2271	-0-	-249	-0-	62	1	2209	2	Y	-0-
10	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	62	1	2274	2	Y	-0-
11	2520 X	2096	-0-	-424	-0-	53	1	2043	2	Y	-0-
-----											
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8974 - 10154	
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3341	2	57	9	N	76
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3271	2	50	9	N	121
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3543	2	57	9	N	173
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3289	2	42	9	N	211
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3164	2	52	9	N	76
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3187	2	66	9	N	136
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375	
06	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	120	1	4690	2	Y	3
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	123	1	4691	2	Y	7
08	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	117	1	4179	2	Y	6
09	4830 X	4508	-0-	-322	-0-	122	1	4333	2	Y	8
*10	4991 X	4871	-0-	-120	-0-	127	1	4689	2	Y	7
11	4830 X	3409	-0-	-1421	-0-	85	1	3269	2	Y	8
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422	
06	6240 X	5101	-0-	-1139	-0-	235	1	4780	2	Y	14
07	6200 X	5137	-0-	-1063	-0-	197	1	4914	2	Y	3
08	5859 X	5032	-0-	-827	-0-	183	1	4832	2	Y	2
09	5670 X	4720	-0-	-950	-0-	194	1	4511	2	Y	2
*10	5611 X	5257	-0-	-354	-0-	230	1	5010	2	Y	2
11	5100 X	4925	-0-	-175	-0-	241	1	4667	2	Y	2
-----											
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960	
06	5520 X	4491	-0-	-1029	-0-	4430	2	61	9	Y	51
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6394	2	92	9	Y	95
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5217	2	107	9	Y	73
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4979	2	113	9	Y	104
10	6479 X	5158	-0-	-1321	-0-	5012	2	146	9	Y	93
11	6270 X	5019	-0-	-1251	-0-	4863	2	156	9	Y	163

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	712	-0-	-788	-0-	18	1	694	2	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1306	-0-	-337	-0-	33	1	1273	2	Y	-0-	-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	68	1	2438	2	Y	-0-	-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	2	Y	-0-	-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	43	1	1654	2	Y	-0-	-0-
-----												
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814		
06	10740 X	9716	-0-	-1024	-0-	9595	2	121	9	Y	110	102
07	11098 X	10383	-0-	-715	-0-	10273	2	110	9	Y	100	122
08	11563 X	9531	-0-	-2032	-0-	9423	2	108	9	Y	98	73
09	11190 X	9019	-0-	-2171	-0-	8906	2	113	9	Y	103	104
10	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11577	2	146	9	Y	133	93
11	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10158	2	156	9	Y	142	163
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266		
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	91	1	3567	2	Y	142	26
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	156	9	99	1	Y	130	16
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	143	9	107	1	Y	111	13
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	122	9	109	1	Y	103	17
*10	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	109	1	113	9	Y	109	15
11	3930 X	3583	-0-	-347	-0-	102	1	120	9	Y	101	16
-----												
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	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-	-0-
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-	-0-
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-	-0-
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-	-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-	-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	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	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3288	2	Y	-0-	-0-
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	159	1	3968	2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	113	1	2987	2	Y	-0-	-0-
09	3540 X	2745	-0-	-795	-0-	113	1	2632	2	Y	-0-	-0-
10	4123 X	2738	-0-	-1385	-0-	120	1	2618	2	Y	-0-	-0-
11	3990 X	2712	-0-	-1278	-0-	133	1	2579	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	EOM BALANCE
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	23	1	464	2	Y	1	1	0		-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	22	1	538	2	Y	8	7	0		1
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	17	1	455	2	Y	6	6	0		1
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	19	1	442	2	Y	5	5	0		1
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	6	6	0		1
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	5	5	0		1
-----															
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	1500 X	464	-0-	-1036	-0-	10	1	375	2	Y	72	168	0		13
07	1550 X	482	-0-	-1068	-0-	12	1	461	2	Y	8	20	0		1
08	1550 X	1013	-0-	-537	-0-	27	1	971	2	Y	14	13	0		2
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
*10	1364 X	58	-0-	-1306	-0-	2	1	56	2	Y	-0-				-0-
11	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	142	1	5422	2	Y	21	18	0		3
-----															
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	2070 X	1232	-0-	-838	-0-	31	1	1201	2	Y	-0-				-0-
07	1395 X	1223	-0-	-172	-0-	31	1	1192	2	Y	-0-				-0-
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	55	1	1962	2	Y	-0-				-0-
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	Y	-0-				-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	58	1	2117	2	Y	-0-				-0-
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1939	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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 AMT	EOM BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	837	2	Y	11			35
07	1085 N	985	-0-	-100	-0-	12	9	874	2	Y	15	30	1	20
08	992 N	938	-0-	-54	-0-	17	9	837	2	Y	15			35
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	84	1	845	2	Y	22			57
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	17	9	865	2	Y	14			71
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	8			79
						24	9							
						83	1							
						15	9							
						75	1							
						9	9							
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11110 - 11150		
06	1770 X	1584	-0-	-186	-0-	144	1	1440	2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	1420	-0-	-316	-0-	134	1	1243	2	Y	39			39
08	1736 X	1368	-0-	-368	-0-	43	9	1151	2	Y	93	25	1	107
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	115	1	1532	2	Y	124	158	1	73
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	102	9	1566	2	Y	85	91	1	67
11	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	125	1	1368	2	Y	122	95	1	94
						136	9							
						151	1							
						94	9							
						123	1							
						134	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370				
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	164	1	6432	2	Y	43	39	0	8
07	6665 X	6288	-0-	-377	-0-	47	9	6082	2	Y	42	45	0	5
08	6572 X	6393	-0-	-179	-0-	160	1	6181	2	Y	35	36	0	4
09	6630 X	4820	-0-	-1810	-0-	46	9	4657	2	Y	29	28	0	5
*10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	173	1	7294	2	Y	36	36	0	5
11	6630 X	6607	-0-	-23	-0-	39	9	6400	2	Y	36	35	0	6
						131	1							
						32	9							
						198	1							
						40	9							
						167	1							
						40	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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	5190 X	4063	-0-	-1127	-0-	101	1	3962	2	Y	-0-			-0-
07	5363 X	2807	-0-	-2556	-0-	72	1	2735	2	Y	-0-			-0-
08	4712 X	1294	-0-	-3418	-0-	35	1	1259	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	3198	-0-	-1362	-0-	88	1	3110	2	Y	-0-			-0-
10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	145	1	5348	2	Y	-0-			-0-
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	125	1	4770	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3788	-0-	-142	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	3146	-0-	-2062	-0-	121	1	3002	2	Y	21	18	0	3
08	5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	23	9	98	1	Y	18	19	0	2
09	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	20	9	187	1	Y	19	18	0	3
*10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	21	9	209	1	Y	21	21	0	3
11	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	23	9	200	1	Y	20	20	0	3
						22	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778		
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	10	10	0	2
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	11	9	45	1	Y	1	3	0	-0-
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	1	9	120	1	Y	-0-			-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	111	1	2579	2	Y	-0-			-0-
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	87	1	1884	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2147	-0-	-913	-0-	105	1	2042	2	Y	-0-			-0-
BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922		
06	4560 X	2515	-0-	-2045	-0-	216	1	2161	2	Y	125	119	1	132
07	4092 X	2530	-0-	-1562	-0-	138	9	241	1	Y	54			186
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	59	9	285	1	Y	77	116	1	147
09	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	85	9	354	1	Y	115	194	1	68
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	127	9	370	1	Y	80	85	1	63
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	370	1	3849	2	Y	115	89	1	89
						88	9	4276	2	Y				
						127	9							
BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470		
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	5	1	48	2	Y	5			23
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	9	10	1	Y	3	20	1	6
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	9	5	1	Y	-0-			6
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			6
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			6
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-			6
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12402 - 12468		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	4500 X	3721	-0-	-779	-0-	174 1	3527 2	Y	18	19 0		3		
07	4929 X	3814	-0-	-1115	-0-	20 9	3652 2	Y	14	15 0		2		
08	4929 X	3825	-0-	-1104	-0-	15 9	3675 2	Y	10	11 0		1		
09	4740 X	3354	-0-	-1386	-0-	139 1	3204 2	Y	11	10 0		2		
*10	4247 X	3310	-0-	-937	-0-	11 9	3153 2	Y	11	11 0		2		
11	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	138 1	2928 2	Y	11	11 0		2		
						12 9								
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11265 - 11635		
06	5400 X	4546	-0-	-854	-0-	203 1	4116 2	Y	206	211 0		37		
07	5580 X	4726	-0-	-854	-0-	227 9	4371 2	Y	164	181 0		20		
08	5580 X	4709	-0-	-871	-0-	175 1	4391 2	Y	138	142 0		16		
09	5400 X	4303	-0-	-1097	-0-	180 9	3988 2	Y	130	124 0		22		
*10	5177 X	4450	-0-	-727	-0-	166 1	4110 2	Y	137	140 0		19		
*11	4560 X	4242	-0-	-318	-0-	152 9	3890 2	Y	137	134 0		22		
						172 1								
						143 9								
						189 1								
						151 9								
						201 1								
						151 9								
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	12438 - 12442		
06	2130 X	1813	-0-	-317	-0-	85 1	1728 2	Y	-0-			-0-		
07	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	78 1	1937 2	Y	-0-			-0-		
08	2263 X	1666	-0-	-597	-0-	61 1	1605 2	Y	-0-			-0-		
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	106 1	2456 2	Y	-0-			-0-		
10	2015 X	1060	-0-	-955	-0-	47 1	1013 2	Y	-0-			-0-		
11	1950 X	1209	-0-	-741	-0-	59 1	1150 2	Y	-0-			-0-		
-----														
BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	9940 - 9978		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	400 2	Y	14			44		
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	15 9	398 2	Y	6	38 1		12		
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	43 1	411 2	Y	4			16		
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	7 9	404 2	Y	6			22		
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 1	419 2	Y	5			27		
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	4 9	379 2	Y	2			29		
						33 1								
						7 9								
						40 1								
						6 9								
						34 1								
						2 9								
-----														
BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10375 - 10828		
06	4440 X	3995	-0-	-445	-0-	364 1	3631 2	Y	-0-			-0-		
07	4588 X	3743	-0-	-845	-0-	365 1	3378 2	Y	-0-			-0-		
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	388 1	3887 2	Y	-0-			-0-		
09	4110 X	3723	-0-	-387	-0-	282 1	3441 2	Y	-0-			-0-		
10	4247 X	2945	-0-	-1302	-0-	259 1	2686 2	Y	-0-			-0-		
11	4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	245 1	2737 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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7020 X	6516	-0-	-504	-0-	304	1	6176	2	Y	33	27	0	6
07	7223 X	5321	-0-	-1902	-0-	203	1	5045	2	Y	66	64	0	8
08	7223 X	4899	-0-	-2324	-0-	177	1	4664	2	Y	53	55	0	6
09	6960 X	4082	-0-	-2878	-0-	166	1	3863	2	Y	48	46	0	8
*10	6913 X	5372	-0-	-1541	-0-	234	1	5082	2	Y	51	52	0	7
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	307	1	5954	2	Y	55	53	0	9

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	7	6	0	1
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	7	7	0	1
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	6	6	0	1
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	600	2	Y	5	5	0	1
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	6	6	0	1
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	14	1	547	2	Y	5	5	0	1

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

06	390 N	214	-0-	-176	-0-	12	1	124	2	Y	71	74	1	75
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	2	Y	7			82
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	51	1	31
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-	31	1	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	213	1	4315	2	Y	16	17	0	3
07	5921 X	4372	-0-	-1549	-0-	168	1	4193	2	Y	10	12	0	1
08	5921 X	4304	-0-	-1617	-0-	157	1	4137	2	Y	9	9	0	1
09	5730 X	3791	-0-	-1939	-0-	156	1	3626	2	Y	8	8	0	1
*10	5921 X	3820	-0-	-2101	-0-	167	1	3644	2	Y	8	8	0	1
11	4560 X	3689	-0-	-871	-0-	180	1	3500	2	Y	8	8	0	1

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	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 #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12709	- 13078
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	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	30	26 0 4
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33	9	691	2	Y	28	29 0 3
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	26	1	654	2	Y	28	26 0 5
*10	868 N	753	-0-	-115	-0-	31	9	690	2	Y	28	29 0 4
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	Y	29	28 0 5
						31	9					
						41	1					
						32	9					
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251971	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11594	- 12117
06	3570 X	2665	-0-	-905	-0-	125	1	2540	2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	3026	-0-	-663	-0-	117	1	2909	2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	120	1	3154	2	Y	-0-	-0-
09	3420 X	2912	-0-	-508	-0-	120	1	2792	2	Y	-0-	-0-
10	3286 X	2695	-0-	-591	-0-	118	1	2577	2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	2664	-0-	-516	-0-	131	1	2533	2	Y	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	254326	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11906	PERF. 9586	- 11535
06	3600 X	3478	-0-	-122	-0-	85	1	3309	2	Y	76	83 0 14
07	3689 X	1277	-0-	-2412	-0-	84	9	1219	2	Y	24	35 0 3
08	3658 X	607	-0-	-3051	-0-	32	1	560	2	Y	28	28 0 3
09	3540 X	527	-0-	-3013	-0-	26	9	504	2	Y	8	10 0 1
*10	3596 X	814	-0-	-2782	-0-	16	1	749	2	Y	41	36 0 6
11	3480 X	311	-0-	-3169	-0-	31	9	288	2	Y	14	18 0 2
						14	1					
						9	9					
						20	1					
						45	9					
						8	1					
						15	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	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-

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		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	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	460	1	9339	2	Y	195	199	0	35
						215	9							
07	8680 X	8613	-0-	-67	-0-	331	1	8235	2	Y	43	73	0	5
						47	9							
08	7781 X	6439	-0-	-1342	-0-	234	1	6176	2	Y	26	28	0	3
						29	9							
09	10020 X	6297	-0-	-3723	-0-	259	1	6012	2	Y	24	23	0	4
						26	9							
*10	10354 X	8987	-0-	-1367	-0-	394	1	8564	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
11	10020 X	5941	-0-	-4079	-0-	290	1	5625	2	Y	24	24	0	4
						26	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12230 - 12695
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11920 - 12346			
06	7200 X	6199	-0-	-1001	-0-	291	1	5900	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
07	7285 X	5187	-0-	-2098	-0-	198	1	4942	2	Y	43	39	0	5
						47	9							
08	7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	177	1	4658	2	Y	40	40	0	5
						44	9							
09	6810 X	3300	-0-	-3510	-0-	135	1	3131	2	Y	31	31	0	5
						34	9							
*10	6851 X	4225	-0-	-2626	-0-	184	1	4007	2	Y	31	32	0	4
						34	9							
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	312	1	6046	2	Y	39	37	0	6
						43	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.	10760 - 12498			
06	6240 X	3624	-0-	-2616	-0-	166	1	3378	2	Y	73	77	0	13
						80	9							
07	6076 X	4512	-0-	-1564	-0-	173	1	4303	2	Y	33	42	0	4
						36	9							
08	5177 X	4242	-0-	-935	-0-	154	1	4058	2	Y	27	28	0	3
						30	9							
09	4980 X	3918	-0-	-1062	-0-	160	1	3730	2	Y	25	24	0	4
						28	9							
*10	4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	169	1	3681	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
11	4380 X	4184	-0-	-196	-0-	204	1	3950	2	Y	27	27	0	4
						30	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1993	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	76	1	1902	2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	1480	-0-	-628	-0-	54	1	1426	2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	924	-0-	-1116	-0-	38	1	886	2	Y	-0-	-0-
10	1984 N	426	-0-	-1558	-0-	19	1	407	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	207	-0-	-1233	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998			
06	450 N	157	-0-	-293	-0-	4	1	153	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	114	-0-	-382	-0-	3	1	111	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	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	6060 X	3071	-0-	-2989	-0-	142	1	2890	2	Y	35	29 0
07	5890 X	273	-0-	-5617	-0-	39	9	240	2	Y	21	24 0
08	5146 X	1384	-0-	-3762	-0-	10	1	1281	2	Y	49	46 0
09	4950 X	3906	-0-	-1044	-0-	23	9	3683	2	Y	59	55 0
*10	5115 X	3907	-0-	-1208	-0-	49	1	3669	2	Y	63	64 0
*11	3060 X	504	-0-	-2556	-0-	158	1	466	2	Y	13	20 0
						65	9					
						169	1					
						69	9					
						24	1					
						14	9					
-----												
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915			
06	870 N	379	-0-	-491	-0-	18	1	361	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	20249	-0-	17149	17149	743	1	18518	2	Y	898	787 0
08	3100 N	25360	-0-	22260	39409	988	9	22814	2	Y	1528	1458 0
09	3000 N	15946	-0-	12946	52355	865	1	14133	2	Y	1095	1093 0
*10	64826 X	12471	-0-	-52355	-0-	1681	9	10705	2	Y	1158	1178 0
*11	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	608	1	8239	2	Y	1118	1100 0
						1205	9					
						492	1					
						1274	9					
						425	1					
						1230	9					
-----												
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890			
06	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	56	1	1145	2	Y	6	5 0
07	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	7	9	1209	2	Y	27	25 0
08	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	49	1	1212	2	Y	23	23 0
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	30	9	1097	2	Y	21	20 0
*10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	46	1	1132	2	Y	22	23 0
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	25	9	1066	2	Y	23	22 0
						47	1					
						23	9					
						52	1					
						24	9					
						55	1					
						25	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)	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		3240 X	2597	-0-	-643	-0-	114 1	2323 2	Y	145	157 0		26
							160 9						
07		3317 X	2636	-0-	-681	-0-	100 1	2482 2	Y	49	69 0		6
							54 9						
08		2976 X	2627	-0-	-349	-0-	94 1	2488 2	Y	41	42 0		5
							45 9						
09		2880 X	2534	-0-	-346	-0-	103 1	2389 2	Y	38	37 0		6
							42 9						
*10		2976 X	2573	-0-	-403	-0-	111 1	2416 2	Y	42	42 0		6
							46 9						
11		2610 X	2405	-0-	-205	-0-	116 1	2244 2	Y	41	40 0		7
							45 9						
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		65H	RRCID -> 266234			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480	
-----													
06		5280 X	4279	-0-	-1001	-0-	106 1	4161 2	Y	11	9 0		2
							12 9						
07		5456 X	1897	-0-	-3559	-0-	48 1	1842 2	Y	6	7 0		1
							7 9						
08		6107 X	866	-0-	-5241	-0-	24 1	841 2	Y	1	2 0		-0-
							1 9						
09		5910 X	2282	-0-	-3628	-0-	62 1	2214 2	Y	5	4 0		1
							6 9						
*10		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	193 1	7092 2	Y	16	15 0		2
							18 9						
11		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	133 1	5099 2	Y	12	12 0		2
							13 9						
-----													
HOPKINS, M. A.			WELL #:		32	RRCID -> 266996			COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010	
-----													
06		7740 X	7330	-0-	-410	-0-	344 1	6982 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
07		9548 X	7686	-0-	-1862	-0-	296 1	7370 2	Y	18	17 0		2
							20 9						
08		9548 X	6604	-0-	-2944	-0-	241 1	6345 2	Y	16	16 0		2
							18 9						
09		9240 X	2710	-0-	-6530	-0-	111 1	2590 2	Y	8	9 0		1
							9 9						
*10		8370 X	1151	-0-	-7219	-0-	50 1	1095 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
*11		7440 X	1288	-0-	-6152	-0-	63 1	1217 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
-----													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 267002			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896					
M O	ALLOW CODE	GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	7190	-0-	7190	7190	195	1	6973	2	Y	20	18 0	2
09	T. A.	7063	-0-	7063	14253	22	9	6829	2	Y	37	33 0	6
*10	T. A.	2074	-0-	2074	16327	41	9	1980	2	Y	36	37 0	5
11	18573 X	2246	-0-	-16327	-0-	54	1	2169	2	Y	18	20 0	3
						40	9						
						57	1						
						20	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.	70	-0-	70	70	2	1	68	2	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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	4	3 0	1
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	4	9	535	2	Y	8	8 0	1
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	Y	7	7 0	1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	9	9	648	2	Y	6	6 0	1
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	Y	7	7 0	1
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	8	9	561	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120					
06	3810 X	3488	-0-	-322	-0-	154	1	3119	2	Y	195	199 0	35
07	3813 X	622	-0-	-3191	-0-	215	9	575	2	Y	22	54 0	3
08	3782 X	520	-0-	-3262	-0-	23	1	501	2	Y	-0-	3 0	-0-
09	3630 X	349	-0-	-3281	-0-	24	9	335	2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	407	-0-	-3344	-0-	19	1	389	2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	443	-0-	-3037	-0-	14	1	421	2	Y	-0-		-0-
						18	1						
						22	1						

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2760 X	1828	-0-	-932	-0-	1718	2	110	9	N	100	135	1	92
07	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2135	2	91	9	N	83	72	1	103
08	2728 X	2485	-0-	-243	-0-	2422	2	63	9	N	57	117	1	43
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376	2	68	9	N	62	43	1	62
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3204	2	79	9	N	72	84	1	50
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2349	2	76	9	N	69	39	1	80

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590					
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	17	1	664	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	15	1	581	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	349	-0-	-333	-0-	9	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	7	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3810	-0-	810	810	97	1	3713	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	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	187	1	3797	2	Y	73	81	0	13
07	4805 X	4212	-0-	-593	-0-	80	9	161	1	Y	41	49	0	5
08	4805 X	4168	-0-	-637	-0-	45	9	151	1	Y	35	36	0	4
09	4650 X	3865	-0-	-785	-0-	39	9	158	1	Y	32	31	0	5
*10	4712 X	4083	-0-	-629	-0-	35	9	178	1	Y	35	35	0	5
*11	4080 X	3879	-0-	-201	-0-	39	9	188	1	Y	34	33	0	6
						37	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3100 N	39441	-0-	36341	36341	1411	1	35151	2	Y	2617	2294	0	323
08	3100 N	64133	-0-	61033	97374	2879	9	2172	1	Y	4241	4061	0	503
09	135751 X	38377	-0-	-97374	-0-	4665	9	1471	1	Y	2461	2552	0	412
*10	39432 X	27049	-0-	-12383	-0-	2707	9	1063	1	Y	2602	2648	0	366
*11	50190 X	20675	-0-	-29515	-0-	2862	9	874	1	Y	2593	2539	0	420
						2852	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410					
06	8880 X	8794	-0-	-86	-0-	217	1	8485	2	Y	84	69	0	15
07	9176 X	3148	-0-	-6028	-0-	92	9	80	1	Y	40	50	0	5
08	9176 X	3826	-0-	-5350	-0-	44	9	103	1	Y	42	42	0	5
09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	46	9	281	1	Y	59	54	0	10
*10	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	65	9	272	1	Y	63	64	0	9
*11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	69	9	237	1	Y	62	61	0	10
						68	9							







JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	93 1	3629 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	100 1	3816 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	102 1	3663 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	98 1	3458 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	96 1	3533 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	81 1	3119 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303				
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	129 1	5033 2	Y	24	20	0		4
07	5766 X	5527	-0-	-239	-0-	141 1	5362 2	Y	22	23	0		3
08	5766 X	4780	-0-	-986	-0-	129 1	4631 2	Y	18	19	0		2
09	5580 X	519	-0-	-5061	-0-	20 9	503 2	Y	2	4	0		-0-
*10	5518 X	1876	-0-	-3642	-0-	14 1	1816 2	Y	10	9	0		1
11	5340 X	2637	-0-	-2703	-0-	49 1	2558 2	Y	11	10	0		2
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428				
06	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	222 1	8679 2	Y	150	123	0		27
07	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	165 9	8877 2	Y	144	153	0		18
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	234 1	6782 2	Y	121	125	0		14
09	8280 X	7079	-0-	-1201	-0-	158 9	6763 2	Y	114	109	0		19
*10	8556 X	6457	-0-	-2099	-0-	190 1	6158 2	Y	120	122	0		17
*11	8280 X	6501	-0-	-1779	-0-	133 9	6208 2	Y	119	117	0		19
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386				
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	179 1	7015 2	Y	171	159	0		31
07	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	188 9	7362 2	Y	146	159	0		18
08	7533 X	5560	-0-	-1973	-0-	194 1	5279 2	Y	121	125	0		14
09	7380 X	3921	-0-	-3459	-0-	161 9	3724 2	Y	84	84	0		14
*10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	148 1	7785 2	Y	122	119	0		17
*11	7470 X	7449	-0-	-21	-0-	133 9	7139 2	Y	113	112	0		18
-----													
BLTL-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373				
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	212 1	36 9	Y	33				142
07	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1875 2	42 9	Y	38				180
08	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2084 2	36 9	Y	33	99	1		114
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1923 2	29 9	Y	26	95	1		45
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1881 2	39 9	Y	35				80
11	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1861 2	43 9	Y	39				119

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444 - 10674		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	21843	-0-	18843	31656	544	1	21270	2	Y	26	26	0	5
07	3100 N	21274	-0-	18174	49830	545	1	20706	2	Y	21	23	0	3
08	70363 X	20533	-0-	-49830	-0-	558	1	19956	2	Y	17	18	0	2
09	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	Y	17	16	0	3
*10	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	528	1	19415	2	Y	1	4	0	-0-
*11	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	477	1	18261	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301		
06	270 X	172	-0-	-98	-0-	4	1	161	2	Y	6	5	0	1
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	1	2	0	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	26	23	0	3
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	29	9	89	2	Y	16	16	0	3
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	6	8	0	1
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	Y	12	11	0	2

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623		
06	7140 X	5868	-0-	-1272	-0-	138	1	5412	2	Y	289	267	0	52
07	7378 X	6155	-0-	-1223	-0-	318	9	5730	2	Y	249	270	0	31
08	6975 X	5766	-0-	-1209	-0-	151	1	5387	2	Y	207	213	0	25
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	228	9	7279	2	Y	196	188	0	33
*10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	205	1	7296	2	Y	208	212	0	29
*11	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	216	9	6797	2	Y	208	203	0	34

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14316	- 15230
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	630 X	387	-0-	-243	-0-	17 1	353 2	Y	15	21 0		3
07	651 X	223	-0-	-428	-0-	17 9						
08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	9 1	214 2	Y	-0-	3 0		-0-
09	690 X	443	-0-	-247	-0-	50 1	1315 2	Y	-0-			-0-
10	713 X	410	-0-	-303	-0-	18 1	425 2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	444	-0-	-876	-0-	18 1	392 2	Y	-0-			-0-
						22 1	422 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	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-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	720 X	470	-0-	-250	-0-	22 1	441 2	Y	6	6 0		1
07	744 X	418	-0-	-326	-0-	7 9						
08	589 X	267	-0-	-322	-0-	16 1	394 2	Y	7	7 0		1
09	570 X	294	-0-	-276	-0-	8 9						
*10	527 X	302	-0-	-225	-0-	10 1	255 2	Y	2	3 0		-0-
*11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	2 9						
						12 1	280 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
						13 1	287 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
						25 1	489 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL DEPTH	13340	PERF.10464	- 13203
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.14448	- 14920
06	3060 X	2626	-0-	-434	-0-	122 1	2473 2	Y	28	35 0		5
07	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	31 9						
08	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	96 1	2400 2	Y	3	8 0		-0-
09	2640 X	2182	-0-	-458	-0-	3 9						
*10	2728 X	1984	-0-	-744	-0-	78 1	2068 2	Y	3	3 0		-0-
11	2640 X	1887	-0-	-753	-0-	3 9						
						90 1	2089 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
						87 1	1894 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
						92 1	1793 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	690 N	604	-0-	-86	-0-	604	2	N	-0-		180
07	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	2	N	-0-		180
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-		180
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		180
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	868	2	N	127	184 1	123
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	4	4	127

  

DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548			
06	870 N	663	-0-	-207	-0-	31	1	Y	11	11 0	2
07	899 N	781	-0-	-118	-0-	30	1	Y	8	9 0	1
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	7	7 0	1
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	6	6 0	1
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	7	7 0	1
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	36	1	Y	7	7 0	1

  

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400			
06	13590 X	12723	-0-	-867	-0-	317	1	Y	-0-		-0-
07	13795 X	13077	-0-	-718	-0-	335	1	Y	-0-		-0-
08	13330 X	12841	-0-	-489	-0-	349	1	Y	-0-		-0-
09	12720 X	12483	-0-	-237	-0-	343	1	Y	-0-		-0-
10	13144 X	12253	-0-	-891	-0-	324	1	Y	-0-		-0-
11	12720 X	11279	-0-	-1441	-0-	287	1	Y	-0-		-0-

  

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731			
06	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	97	1	Y	132	108 0	24
07	4309 X	2455	-0-	-1854	-0-	61	1	Y	81	95 0	10
08	4092 X	780	-0-	-3312	-0-	20	1	Y	27	34 0	3
09	4020 X	3029	-0-	-991	-0-	82	1	Y	46	41 0	8
*10	4154 X	4153	-0-	-1	-0-	107	1	Y	95	90 0	13
*11	4020 X	3886	-0-	-134	-0-	96	1	Y	106	102 0	17

  

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132			
06	14220 X	13366	-0-	-854	-0-	333	1	Y	-0-		-0-
07	14508 X	13941	-0-	-567	-0-	357	1	Y	-0-		-0-
08	14260 X	13869	-0-	-391	-0-	377	1	Y	-0-		-0-
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	374	1	Y	-0-		-0-
10	13950 X	13520	-0-	-430	-0-	358	1	Y	-0-		-0-
11	13500 X	12375	-0-	-1125	-0-	315	1	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 9450 - 11718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7500	X	5607	-0-	-1893	-0-	263 1	5344 2	Y	-0-			-0-
07	7347	X	5902	-0-	-1445	-0-	228 1	5674 2	Y	-0-			-0-
08	6882	X	5877	-0-	-1005	-0-	215 1	5662 2	Y	-0-			-0-
09	6540	X	5313	-0-	-1227	-0-	219 1	5094 2	Y	-0-			-0-
10	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	236 1	5127 2	Y	-0-			-0-
11	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	226 1	4388 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10208 - 12864		
06	22170	X	21243	-0-	-927	-0-	527 1	20626 2	Y	82	86 0	15
07	22630	X	21946	-0-	-684	-0-	561 1	21317 2	Y	62	69 0	8
08	22041	X	17597	-0-	-4444	-0-	477 1	17070 2	Y	45	48 0	5
09	21240	X	76	-0-	-21164	-0-	50 9	73 2	Y	1	6 0	-0-
*10	21948	X	123	-0-	-21825	-0-	2 1	120 2	Y	-0-		-0-
11	21240	X	69	-0-	-21171	-0-	3 1	61 2	Y	5	4 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10598 - 12156		
06	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	376 1	14706 2	Y	42	49 0	8
07	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	46 9	15054 2	Y	13	19 0	2
08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	396 1	14833 2	Y	10	11 0	1
09	15120	X	14790	-0-	-330	-0-	14 9	14372 2	Y	11	10 0	2
*10	15624	X	14541	-0-	-1083	-0-	414 1	14146 2	Y	10	11 0	1
*11	15120	X	13585	-0-	-1535	-0-	11 9	13228 2	Y	11	10 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 89		RRCID -> 286365		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 13335		PERF. 7819 - 7825		
06	18810	X	15108	-0-	-3702	-0-	709 1	14399 2	Y	-0-		-0-
07	22196	X	15186	-0-	-7010	-0-	586 1	14600 2	Y	-0-		-0-
08	22196	X	15879	-0-	-6317	-0-	580 1	15299 2	Y	-0-		-0-
09	21450	X	15211	-0-	-6239	-0-	627 1	14584 2	Y	-0-		-0-
10	17856	X	14239	-0-	-3617	-0-	626 1	13613 2	Y	-0-		-0-
11	15360	X	12933	-0-	-2427	-0-	634 1	12299 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 92		RRCID -> 289878		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 12097		PERF.10337 - 11553		
06	24060	X	20261	-0-	-3799	-0-	505 1	19756 2	N	-0-		-0-
07	23870	X	21028	-0-	-2842	-0-	539 1	20489 2	N	-0-		-0-
08	22289	X	20538	-0-	-1751	-0-	558 1	19980 2	N	-0-		-0-
09	20490	X	19348	-0-	-1142	-0-	531 1	18817 2	N	-0-		-0-
10	21018	X	18544	-0-	-2474	-0-	491 1	18053 2	N	-0-		-0-
11	20340	X	16687	-0-	-3653	-0-	425 1	16262 2	N	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		96	RRCID ->	293197	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	13752	PERF.10668	- 13932
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	20490 X	9737	-0-	-10753	-0-	237 1	9289 2	N	192	207 0		35
						211 9						
07	18290 X	12139	-0-	-6151	-0-	305 1	11594 2	N	218	226 0		27
						240 9						
08	15190 X	9672	-0-	-5518	-0-	258 1	9249 2	N	150	159 0		18
						165 9						
09	12510 X	11954	-0-	-556	-0-	323 1	11441 2	N	173	162 0		29
						190 9						
*10	12927 X	10368	-0-	-2559	-0-	269 1	9898 2	N	183	186 0		26
						201 9						
*11	11760 X	8983	-0-	-2777	-0-	223 1	8559 2	N	183	179 0		30
						201 9						

SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: HIDALGO				
BTLT		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.10268	- 10315
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-

BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10116	- 10274
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	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
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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
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	645	658 0		116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	516	568 0		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	436	448 0		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	407	391 0		68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	432	439 0		61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	430	421 0		70

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
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-

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-					-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-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7766 - 8186		
06	3000 N	231	-0-	-2769 B	395	18	1	213	2	Y	-0-	321
07	466 N	71	-0-	-395 B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	321
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	321
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	321
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	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	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BRANN, REGINA		9										
		WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294		
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	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	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 O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 7366 - 7672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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			
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787	
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	7 1	90 2	Y	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: HIDALGO			
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8805 - 8870	
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, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7932 - 8073	
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 #:		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-										
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								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	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	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	445	N	372	-0-	-73	B	-0-	33 1	339 2	N	-0-	13
07	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	39 1	379 2	N	1	12
								1 9			2 1	
08	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	36 1	314 2	N	-0-	12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	34 1	348 2	N	1	13
								1 9				
*10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	38 1	289 2	N	-0-	12
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	25 1	235 2	N	-0-	12
-----												
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
06	356	N	356	-0-	-0-		-0-	32 1	324 2	N	-0-	84
07	267	N	267	-0-	-0-		-0-	25 1	242 2	N	-0-	84
08	421	N	421	-0-	-0-		-0-	43 1	378 2	N	-0-	84
09	524	N	524	-0-	-0-		-0-	47 1	477 2	N	-0-	84
10	444	N	444	-0-	-0-		-0-	49 1	373 2	N	20	104
								22 9				
11	631	N	631	-0-	-0-		-0-	61 1	570 2	N	-0-	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 (VICKSBURG Q)			//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26	RRCID -> 179616			COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-
-----												
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-
-----												
SCHERPE, PETER VAN			WELL #:		3	RRCID -> 191199			COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
-----												
JEFFRESS (VICKSBURG S)					46088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC					293117							
COATES-DORCHESTER			WELL #:		2	RRCID -> 223013			COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-	50
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	50
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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-					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 S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770														
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214														
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	404	1	4117	2	N	10	17	1	111
						11	9							
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	422	1	4073	2	N	8	9	1	110
						9	9							
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	374	1	3259	2	N	9	9	1	110
						10	9							
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	2	N	7	9	1	108
						8	9							
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	471	1	3629	2	N	9	7	1	110
						10	9							
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	305	1	2844	2	N	10	8	1	112
						11	9							
-----														
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900														
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 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-
-----														
BLTLT "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-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
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-
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325								
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
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-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
COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 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-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A												
		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
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-

RENTFRO, RUSSELL				4	RRCID ->		11/08/2000	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:										
		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210	
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-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->		04/01/2009	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:										
		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	-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-

BRANN, REGINA				3	RRCID ->		04/23/2000	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:										
		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
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 T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152								
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					127
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					127
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					127
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					127
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					127
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	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, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 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, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 T)			//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136						
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	31	RRCID -> 183769	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9622	- 9697	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:	33	RRCID -> 185867	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9488	- 9603	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 186838	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9971	- 10382	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-



JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 2	RRCID -> 180442	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10036	- 10180		
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	EOM 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-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 5	RRCID -> 180766	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 9512	- 10383		
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-		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)				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-		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
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-		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
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-		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												
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 -	11514				
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	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 #:		18	RRCID ->	153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9611 -	11374				
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-	60				
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	2	N	-0-	60				
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	15	1	134	2	N	-0-	60				
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	10	1	105	2	N	-0-	60				
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	2	N	-0-	60				
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	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	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	255	2	N	12	177				
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	9	214	2	N	15	2 8	190			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	36	178 1	48			
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	9	258	2	N	33		81			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	14	1 8	94			
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	40	9	251	2	N	21		115			
						26	1									
						36	9									
						42	1									
						15	9									
						27	1									
						23	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	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	4470 X	1290	-0-	-3180	-0-	115	1	1174	2	N	1	54	
07	4619 X	896	-0-	-3723	-0-	84	1	811	2	N	1 1	54	
08	1953 X	244	-0-	-1709	-0-	25	1	219	2	N	-0-	53	
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	52	
10	1333 X	195	-0-	-1138	-0-	22	1	173	2	N	-0-	52	
11	1290 X	13	-0-	-1277	-0-	1	1	12	2	N	-0-	52	
-----													
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	900 N	823	-0-	-77	-0-	70	1	710	2	N	39	12 1	67
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43	9	692	2	N	45	14 1	94
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	683	2	N	43	4 1	133
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	50	9	1580	2	N	29	9 1	153
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	N	23	9 1	165
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	47	9	685	2	N	63	8 1	220
-----													
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-					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 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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-

  

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400																
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	512	1	5217	2	N	22	3	1		227
							24	9								
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	565	1	5458	2	N	52	175	1	2 8	102
							57	9								
08	5890	X	5202	-0-	-688	-0-	531	1	4629	2	N	38	2	1		138
							42	9								
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	525	1	5307	2	N	13	2	1		149
							14	9								
10	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	605	1	4660	2	N	71	2	1	1 8	217
							78	9								
11	5700	X	5504	-0-	-196	-0-	529	1	4923	2	N	47	179	1		85
							52	9								

  

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750																
06	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	150	1	1501	2	Y	39				120
							43	9								
07	1705	X	1569	-0-	-136	-0-	151	1	1397	2	Y	19	103	1		36
							21	9								
08	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	125	1	1253	2	Y	14				50
							15	9								
09	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	125	1	1522	2	Y	21				71
							23	9								
10	1736	X	1431	-0-	-305	-0-	124	1	1292	2	Y	14				85
							15	9								
11	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	124	1	1386	2	Y	7				92
							8	9								

  

VANTAGE OPERATING, LLC 882608 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 RENTFRO		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		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-		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	300 N	267	-0-	-33	-0-	24 1	243 2	N	-0-			13
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	24 1	233 2	N	-0-			13
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	22 1	189 2	N	-0-			13
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	N	-0-			13
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	24 1	183 2	N	-0-			13
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 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	3000 N	2127	-0-	-873	407	188 1	1916 2	N	21	13 1		216
07	2280 N	1873	-0-	-407	-0-	23 9	1627 2	N	71	202 1	18 8	67
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	189 1	1648 2	N	85	4 1		148
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	94 9	1616 2	N	49	9 1		188
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	160 1	1468 2	N	24	9 1	8 8	195
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	54 9	1746 2	N	36	9 1		222
						191 1						
						26 9						
						187 1						
						40 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 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	7440 X	967	-0-	-6473	-0-	86 1	2	N	2	3 1	66
07	7688 X	3599	-0-	-4089	-0-	336 1	2	N	12	2 1 1 8	75
08	7688 X	3094	-0-	-4594	-0-	315 1	2	N	29	2 1	102
09	3600 X	2341	-0-	-1259	-0-	210 1	2	N	4	3 1	103
10	3596 X	1787	-0-	-1809	-0-	205 1	2	N	4	3 1 1 8	103
11	3480 X	1800	-0-	-1680	-0-	174 1	2	N	4	3 1	104
-----											
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	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	3480 X	3352	-0-	-128	-0-	298	1	3035	2	N	17	17	1	197
						19	9							
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	286	1	2766	2	N	95	222	1	7 8 63
						105	9							
08	3596 X	2797	-0-	-799	-0-	284	1	2479	2	N	31	5	1	89
						34	9							
09	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	272	1	2752	2	N	34	12	1	111
						37	9							
10	3503 X	3027	-0-	-476	-0-	323	1	2486	2	N	198	189	1	3 8 117
						218	9							
11	3360 X	3010	-0-	-350	-0-	288	1	2681	2	N	37	13	1	141
						41	9							
-----														
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318 - 11658			
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	2	2	1	76
						2	9							
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	702	2	N	2	3	1	75
						2	9							
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1	1	75
						1	9							
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	128	1	1298	2	N	1	1	1	75
						1	9							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	2	2	1	75
						2	9							
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	821	2	N	3	1	1	77
						3	9							
-----														
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #:	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464 - 11647		
WHEELLOCK GAS UNIT O/A														
06	5400 X	4351	-0-	-1049	-0-	4287	2	64	9	Y	58	58	1	120
07	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6936	2	86	9	Y	78	78	1	120
08	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7293	2	185	9	Y	168	168	1	120
09	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			Y	-0-			120
10	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-			120
11	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			Y	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4450	2	39	9	Y	35	35	1	72
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4604	2	110	9	Y	100	100	1	72
08	4681 X	4543	-0-	-138	-0-	4496	2	47	9	Y	43	43	1	72
09	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	3860	2	92	9	Y	84	84	1	72
10	4712 X	1426	-0-	-3286	-0-	1363	2	63	9	Y	57	57	1	72
11	4560 X	1777	-0-	-2783	-0-	1725	2	52	9	Y	47	47	1	72

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	205	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	447	230	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

06	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9576	2	83	9	Y	75	75	1	112
07	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	9801	2	234	9	Y	213	213	1	112
08	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9008	2	96	9	Y	87	87	1	112
09	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8263	2	198	9	Y	180	180	1	112
10	10044 X	6802	-0-	-3242	-0-	6503	2	299	9	Y	272	272	1	112
11	9720 X	9662	-0-	-58	-0-	9384	2	278	9	Y	253	253	1	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-	-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 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	* * 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		5949 X	5949	-0-	-0-	5898 2	51 9	Y		46	46 1		58	
07		6891 X	6891	-0-	-0-	6730 2	161 9	Y		146	146 1		58	
08		6014 X	5362	-0-	-652	5306 2	56 9	Y		51	51 1		58	
09		5820 X	4663	-0-	-1157	4554 2	109 9	Y		99	99 1		58	
10		6014 X	4979	-0-	-1035	4760 2	219 9	Y		199	199 1		58	
11		5820 X	2172	-0-	-3648	2109 2	63 9	Y		57	57 1		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-				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-	
-----														
RUSSELL RENTFRO				WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	- 11830
06		3240 X	18	-0-	-3222	18 2		Y		-0-			29	
07		5071 X	5071	-0-	-0-	4952 2	119 9	Y		108	108 1		29	
08		1829 X	978	-0-	-851	968 2	10 9	Y		9	9 1		29	
09		908 X	908	-0-	-0-	887 2	21 9	Y		19	19 1		29	
10		5022 X	1021	-0-	-4001	976 2	45 9	Y		41	41 1		29	
11		4860 X	1228	-0-	-3632	1193 2	35 9	Y		32	32 1		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		9650 X	9650	-0-	-0-	861 1	8785 2	N		4	6 1		217	
07		8615 X	8615	-0-	-0-	797 1	7704 2	N		104	196 1	1 8	124	
08		8777 X	8777	-0-	-0-	114 9	902 1	N		5	3 1		126	
09		7565 X	7565	-0-	-0-	681 1	6881 2	N		3	3 1		126	
10		6837 X	6837	-0-	-0-	779 1	5995 2	N		57	3 1		180	
11		8258 X	8258	-0-	-0-	795 1	7406 2	N		52	3 1		229	
-----														
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-				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-	

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	ALLOW CODE	GAS 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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	7	4	1	179
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	23	4	1	197
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	69	193	1	73
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	29	3	1	99
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	14	3	1	110
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	19	3	1	126
-----														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174				
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	84	1	853	2	N	194	191	1	85
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	213	9	696	2	N	81	13	8	153
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	110	193	1	70
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	89	9	734	2	N	63			133
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	91	1	719	2	N	134	184	1	77
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	121	9	755	2	N	38			115
-----														
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	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	7170 X	4993	-0-	-2177	-0-	4920 2	73 9	Y	66	66 1	132
07	6851 X	4865	-0-	-1986	-0-	4806 2	59 9	Y	54	54 1	132
08	6851 X	4144	-0-	-2707	-0-	4042 2	102 9	Y	93	93 1	132
09	6630 X	4149	-0-	-2481	-0-	4149 2		Y	-0-		132
10	6448 X	1642	-0-	-4806	-0-	1642 2		Y	-0-		132
11	4980 X	2928	-0-	-2052	-0-	2928 2		Y	-0-		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	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4779 2	70 9	Y	64	64 1	96
07	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4989 2	62 9	Y	56	56 1	96
08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4817 2	122 9	Y	111	111 1	96
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		Y	-0-		96
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2		Y	-0-		96
11	3660 X	3650	-0-	-10	-0-	3650 2		Y	-0-		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	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-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O\P)		46089 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DORADO DRILLING, INC.		223295								
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 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-
DEATRICK		WELL #: 7		RRCID -> 193125		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010		
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-
DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 193220		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029		
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-
DEATRICK		WELL #: 6		RRCID -> 193333		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-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-
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-					-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-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
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-					-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-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID -> 195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688
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-
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117				CNTY: HIDALGO		
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID -> 243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					331

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4980 X	3278	-0-	-1702	-0-	292	1	2983	2	N	3	4	1		350
07	5146 X	3838	-0-	-1308	-0-	360	1	3476	2	N	2	2	1	1 8	349
08	4247 X	3849	-0-	-398	-0-	396	1	3451	2	N	2	2	1		349
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	378	1	3818	2	N	42	41	1		350
10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	428	1	3295	2	N	2	2	1		350
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	378	1	3523	2	N	2	2	1		350
-----															
BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7388	-	7408	
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	142	1	1446	2	N	-0-				165
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	136	1	1313	2	N	-0-				165
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	994	2	N	-0-				165
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	121	1	1224	2	N	12	152	1		25
10	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	143	1	1097	2	N	-0-				25
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	160	1	1494	2	N	5				30
-----															
JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218	-	7240	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	971	2	N	-0-				102
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	39	1	379	2	N	-0-				102
08	713 N	483	-0-	-230	-0-	50	1	433	2	N	-0-				102
09	690 N	99	-0-	-591	-0-	9	1	90	2	N	-0-				102
10	403 N	55	-0-	-348	-0-	6	1	49	2	N	-0-				102
11	480 N	79	-0-	-401	-0-	8	1	71	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-				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
-----															
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-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	273			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	273			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	* 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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-

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	* * 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-
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	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 #:		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	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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-

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)	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	93 N	-0-	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					69
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																
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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	77	1	549	2	N	-0-					354
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	N	7					361
						8	9									
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	638	2	N	59	191	1			229
						65	9									
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	N	-0-					229
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	N	4					233
						4	9									
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					233
-----																
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-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		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)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117											
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	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-
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045				
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-
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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	N	49	35	1	209
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	54	9	234	2	N	66	80	1	190
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	33	1	162	2	N	58	47	1	201
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	73	9	223	2	N	51	57	1	195
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	21	1	21	9	N	19	30	1	182
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	64	9	725	2	N	31	23	1	190
						32	1							
						56	9							
						2	2							
						93	1							
						34	9							
-----														
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	237	1	1691	2	N	7	5	1	115
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	8	9	1605	2	N	11	13	1	112
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	225	1	1199	2	N	10	8	1	114
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	12	9	841	2	N	8	9	1	113
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	158	1	696	2	N	8	7	1	114
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	11	9	774	2	N	7	7	1	114
						122	1							
						9	9							
						91	1							
						9	9							
						99	1							
						8	9							
-----														
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	699	1	4979	2	N	71	7	1	243
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	78	9	5264	2	N	55	20	1	276
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	737	1	5522	2	N	79	196	1	159
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	61	9	4947	2	N	40	15	1	176
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	728	1	5394	2	N	65	12	1	228
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	87	9	5415	2	N	47	12	1	263
						716	1							
						44	9							
						707	1							
						72	9							
						694	1							
						52	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-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	451	1	3211	2	N	34	6 1	248
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	523	1	3731	2	N	50	210 1	86
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	525	1	3979	2	N	23	11 1	98
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	530	1	3662	2	N	14	13 1	91
10	3875 X	3072	-0-	-803	-0-	354	1	2705	2	N	12	10 1	92
11	3750 X	3675	-0-	-75	-0-	416	1	3246	2	N	12	10 1	94
-----													
COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812	- 12696	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	N	-0-		142
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	-0-		142
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	2	N	-0-		142
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	159	192 1	109
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	714	2	N	87		196
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	105	1	823	2	N	-0-	160 1	36
-----													
COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772	- 12508	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-		3
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-		3
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-		3
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-		3
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-		3
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-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-					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
-----													
COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826	- 12754	
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 #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016	- 12358	
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

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	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-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
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-	-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 "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11756 - 12349			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-			27			
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			27			
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			27			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-			27			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			27			
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-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-	-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-
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	9855 - 12436			
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-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 12407			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-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 "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912 - 12758		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	6	4	1	47
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	N	12	12	1	47
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	8	7	1	48
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	9	9	1	48
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	13	1	100	2	N	8	7	1	49
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	12	1	93	2	N	9	7	1	51
-----														
COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605 - 12378		
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	528	1	3757	2	N	80	184	1	137
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	538	1	3843	2	N	79	30	1	184
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	530	1	4021	2	N	82	18	1	248
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	524	1	3626	2	N	70	193	1	117
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	516	1	3941	2	N	50	18	1	148
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3988	2	N	45	18	1	175
-----														
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 12802		
06	1050 N	513	-0-	-537	-0-	63	1	450	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	150	1	1070	2	N	80			80
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	749	2	N	79			159
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	N	43	177	1	25
10	1302 N	843	-0-	-459	-0-	97	1	740	2	N	5			30
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	98	1	768	2	N	20			50
-----														
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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13355	- 13543				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* 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-	
-----																
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.12893	- 13329				
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	N	-0-				146	
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	65	1	466	2	N	-0-				146	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	2	N	-0-				146	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	2	N	-0-				146	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	2	N	-0-				146	
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	66	1	514	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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-				79	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	N	-0-				79	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-				79	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-				79	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-				79	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-				79	
-----																
COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.12639	- 12991				
06	1849 N	1589	-0-	-260	-0-	194	1	1385	2	N	9				142	
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	N	16	1	1	1	8	156
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	2	N	6	1	1			161
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	191	1	1318	2	N	16	150	1			27
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	217	1	1658	2	N	15	1	1			41
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1314	2	N	7	1	1			47

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 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		608 N	608	-0-	-0-	75 1	533 2		N	-0-			89
07		682 N	637	-0-	-45	78 1	559 2		N	-0-			89
08		702 N	702	-0-	-0-	82 1	620 2		N	-0-			89
09		611 N	611	-0-	-0-	77 1	534 2		N	-0-	1 1		88
10		781 N	781	-0-	-0-	90 1	691 2		N	-0-			88
11		660 N	634	-0-	-26	72 1	562 2		N	-0-			88
-----													
SALINAS, M.				WELL #:	13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546 - 12930
06		2993 N	2363	-0-	-630	286 1	2038 2		N	35	8 1		178
07		2046 N	1717	-0-	-329	204 1	1455 2		N	53	22 1	3 8	206
08		2251 N	2251	-0-	-0-	256 1	1943 2		N	47	13 1		240
09		2370 N	1209	-0-	-1161	150 1	1039 2		N	18	55 1	11 8	192
10		1925 N	1925	-0-	-0-	221 1	1687 2		N	15	12 1	1 8	194
11		2501 N	2501	-0-	-0-	282 1	2204 2		N	14	12 1		196
-----													
SALINAS, M.				WELL #:	14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A
06		2580 X	2547	-0-	-33	312 1	2222 2		N	12	4 1		179
07		2666 X	2606	-0-	-60	313 1	2234 2		N	54	187 1	2 8	44
08		3161 X	3161	-0-	-0-	362 1	2748 2		N	46	7 1		83
09		2610 X	2610	-0-	-0-	324 1	2242 2		N	40	9 1	8 8	106
10		2751 N	2751	-0-	-0-	313 1	2387 2		N	46	6 1	1 8	145
11		2580 X	2408	-0-	-172	269 1	2104 2		N	32	6 1		171
-----													
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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	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		2000 N	2000	-0-	-0-	242	1	1722	2	N	33	184	1	55
						36	9							
07		2046 N	2046	-0-	-0-	246	1	1756	2	N	40	17	1	76
						44	9					2	8	
08		2315 N	2315	-0-	-0-	266	1	2020	2	N	26	10	1	92
						29	9							
09		2010 N	1717	-0-	-293	212	1	1463	2	N	38	56	1	74
						42	9							
10		2046 N	1735	-0-	-311	197	1	1506	2	N	29	9	1	93
						32	9					1	8	
11		2010 N	1682	-0-	-328	186	1	1451	2	N	41	9	1	125
						45	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	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		2565 N	2565	-0-	-0-	450	1	2095	2	Y	18			54
						20	9							
07		2604 N	1601	-0-	-1003	369	1	1202	2	Y	27			81
						30	9							
08		1559 N	1559	-0-	-0-	363	1	1176	2	Y	18	56	1	43
						20	9							
09		2580 N	344	-0-	-2236	82	1	262	2	Y	-0-			43
10		1612 N	-0-	-0-	-1612					Y	-0-			43
11		1500 N	-0-	-0-	-1500					Y	-0-			43

  

DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327	-	10245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

  

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686	-	9055
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		3600 X	3407	-0-	-193	594	1	2772	2	Y	37			108
						41	9							
07		3503 X	3079	-0-	-424	710	1	2311	2	Y	53			161
						58	9							
08		3379 X	3081	-0-	-298	716	1	2324	2	Y	37	112	1	86
						41	9							
09		3420 X	823	-0-	-2597	196	1	627	2	Y	-0-			86
10		3534 X	-0-	-0-	-3534					Y	-0-			86
11		3420 X	-0-	-0-	-3420					Y	-0-			86

  

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390	-	9906
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-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		2730 X	1820	-0-	-910	-0-	45	1	1752	2	Y	21	21	0	4
							23	9							
07		2821 X	1718	-0-	-1103	-0-	44	1	1664	2	Y	9	12	0	1
							10	9							
08		2697 X	1752	-0-	-945	-0-	47	1	1693	2	Y	11	11	0	1
							12	9							
09		2340 X	75	-0-	-2265	-0-	2	1	72	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
*10		2418 X	724	-0-	-1694	-0-	19	1	703	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	94	1	3595	2	Y	13	11	0	2
							14	9							
-----															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345			
06		2910 X	2749	-0-	-161	-0-	241	1	2456	2	N	47	1	1	107
							52	9							
07		3007 X	2651	-0-	-356	-0-	245	1	2367	2	N	35	1	1	4 8
							39	9							
08		3007 X	2500	-0-	-507	-0-	253	1	2210	2	N	34	1	1	170
							37	9							
09		2850 X	2721	-0-	-129	-0-	241	1	2435	2	N	41	157	1	54
							45	9							
10		2852 X	2302	-0-	-550	-0-	256	1	1970	2	N	69	1	1	1 8
							76	9							
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	235	1	2186	2	N	66	1	1	186
							73	9							
-----															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A			
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	2	N	46	1	1	68
							51	9							
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	2	N	31	1	1	98
							34	9							
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	189	1	1652	2	N	29	1	1	126
							32	9							
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	2	N	16	79	1	63
							18	9							
10		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	164	1	1265	2	N	8	1	1	70
							9	9							
11		1800 N	1622	-0-	-178	-0-	152	1	1414	2	N	51	1	1	120
							56	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 (VKSGB, 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 O	ALLOW CODE	GAS 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	420 N	406	-0-	-14	-0-	35	1	360	2	N	10			55
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	11	9	340	2	N	19	4	8	70
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	9	427	2	N	17			87
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	470	2	N	43	111	1	19
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	9	386	2	N	17	1	8	35
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	47	1	353	2	N	-0-			35
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	38	1	353	2	N	-0-			35
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917				
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	128	1	1304	2	N	47	9	1	174
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	52	9	1095	2	N	62	190	1	46
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2305	2	N	187	196	1	37
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	68	9	1983	2	N	332	176	1	193
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	264	1	1774	2	N	110	185	1	118
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	206	9	1835	2	N	215	187	1	146
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	2	N	215	187	1	146
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	365	9	1835	2	N	215	187	1	146
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	230	1	1835	2	N	215	187	1	146
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	121	9	1835	2	N	215	187	1	146
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	197	1	1835	2	N	215	187	1	146
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	237	9	1835	2	N	215	187	1	146
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900				TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218				
06	0 N	-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	330 N	194	-0-	-136	-0-	17	1	177	2	N	-0-			52
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	2	N	-0-			52
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	N	-0-			52
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	2	N	-0-			52
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	17	1	131	2	N	-0-			52
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-			52
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849				
06	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	526	1	5363	2	N	154	7	1	214
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	169	9	4752	2	N	109	196	1	124
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	492	1	4814	2	N	32	4	1	152
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	120	9	5058	2	N	5	4	1	153
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	552	1	2633	2	N	14	3	1	163
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	35	9	4295	2	N	4	3	1	164
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	500	1	4295	2	N	4	3	1	164
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	6	9	4295	2	N	4	3	1	164
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	342	1	4295	2	N	4	3	1	164
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	15	9	4295	2	N	4	3	1	164
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	461	1	4295	2	N	4	3	1	164
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4	9	4295	2	N	4	3	1	164

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	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-	-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-	
-----													
BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 10956		
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-		94	
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-		94	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		94	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		94	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		94	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-		94	
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	0 N	-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	
-----													
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-	-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-	
-----													
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-	-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 #:		31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-	33	
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	N	-0-	33	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-	33	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-	33	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-	33	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	2	N	-0-	33	

JEFFRESS, N (VKSBG, 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)	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	1920 N	1280	-0-	-640	-0-	114 1	1165 2	N		1	3 1		112
07	1984 N	1549	-0-	-435	-0-	144 1	1391 2	N		13	1 1		124
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	295 1	2573 2	N		11	2 1		133
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	96 1	968 2	N		158	196 1		95
10	1550 N	833	-0-	-717	-0-	174 9	726 2	N		12	2 1		105
11	1920 N	1126	-0-	-794	-0-	94 1	1013 2	N		4	2 1		107
						13 9							
						109 1							
						4 9							
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		35	RRCID ->	191437	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11101 - 11252	
06	4320 X	3901	-0-	-419	-0-	319 1	3255 2	Y		297	364 1		205
07	4464 X	2651	-0-	-1813	-0-	327 9	2290 2	Y		113	5 8		313
08	4464 X	2328	-0-	-2136	-0-	237 1	1984 2	Y		106	187 1		232
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	124 9	3493 2	Y		260	192 1		300
10	4247 X	2590	-0-	-1657	-0-	227 1	2112 2	Y		185	183 1	2 8	300
11	3900 X	2617	-0-	-1283	-0-	117 9	2218 2	Y		146	181 1		265
						346 1							
						286 9							
						274 1							
						204 9							
						238 1							
						161 9							
-----													
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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	64 1	649 2	Y		-0-			-0-
07	744 N	688	-0-	-56	-0-	65 1	623 2	Y		-0-			-0-
08	806 N	577	-0-	-229	-0-	59 1	518 2	Y		-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	68 1	687 2	Y		-0-			-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	73 1	558 2	Y		-0-			-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	52 1	481 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	O	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-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466		
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	122 N	-0-	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9		Y	1	1		-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-
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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-			26
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			26
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-			26
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-			26
*10	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1	25
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	1			26
						1	9							

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-			21
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	1	1	8	21
						1	9							
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-			21
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-			21
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	N	-0-			21
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

06	510 N	498	-0-	-12	-0-	61	1	435	2	Y	2	1	1	96
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	62	1	445	2	Y	10	3	1	99
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	60	1	458	2	Y	2	2	1	99
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	59	1	405	2	Y	5	2	1	102
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	496	2	Y	3	2	1	101
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	Y	2	2	1	101

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-

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 #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1972	-0-	-1028	1980	241	1	1714	2	N	15	10	1			48
07	3100 N	2063	-0-	-1037	943	250	1	1787	2	N	24	27	1	1	8	44
08	3100 N	2181	-0-	-919	24	252	1	1912	2	N	15	14	1			45
09	2078 N	2054	-0-	-24	-0-	259	1	1787	2	N	7	13	1			39
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	258	1	1966	2	N	7	5	1			41
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	257	1	2004	2	N	5	5	1			41

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-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	94	1	957	2	N	2	1	1			69
07	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	96	1	928	2	N	3	4	1			68
08	1054 N	941	-0-	-113	-0-	97	1	842	2	N	2	2	1			68
09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	91	1	917	2	N	3	3	1			68
10	1023 N	883	-0-	-140	-0-	101	1	780	2	N	2	2	1			68
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	92	1	860	2	N	2	2	1			68

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	171	1	1217	2	N	1	1	1			65
07	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	199	1	1419	2	N	10	3	1			72
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	3	2	1			73
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	223	1	1539	2	N	3	3	1			73
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	204	1	1557	2	N	5	2	1			76
11	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	2	N	61	2	1			135

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-				66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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	180 N	22	-0-	-158	-0-		22	2		N	-0-				153
07	186 N	115	-0-	-71	-0-		115	2		N	-0-				153
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-				153
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-				153
10	124 N	23	-0-	-101	-0-		23	2		N	-0-				153
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				153
-----															
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532 - 12871				
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2		N	-0-				81
07	3100 N	3148	-0-	48	48		3148	2		N	-0-				81
08	3100 N	3415	-0-	315	363		3415	2		N	-0-				81
09	3000 N	3036	-0-	36	399		3036	2		N	-0-				81
10	3310 X	2911	-0-	-399	-0-		2911	2		N	-0-				81
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3083	2	2 9	N	-0-				83



JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	12534 - 12585			
M	O	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	694 N	694	-0-	-0-	-0-		17	1	677	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	584	-0-	-160	-0-		15	1	569	2	Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-		18	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-		20	1	700	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-		15	1	568	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	537	-0-	-93	-0-		14	1	523	2	Y	-0-			-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	12603 - 12928			
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-		1349	2			N	-0-			150
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1374	2	22	9	N	20			170
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1435	2	8	9	N	7			177
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2			N	-0-			177
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1355	2	75	9	N	68	186	1	59
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-		1301	2	4	9	N	4			63
-----															
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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-			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-	-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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

06	90 N	46	-0-	-44	-0-	6	1	40	2	N	-0-				116
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-	1	1		115
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-				115
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	1	1		114
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	-0-				114
11	3000 N	3233	-0-	233	233	353	1	2757	2	N	112	184	1		42
						123	9								

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4027	2	47	9	N	43	192	1		93
07	2356 X	2319	-0-	-37	-0-	2308	2	11	9	N	10				103
08	2356 X	1007	-0-	-1349	-0-	1006	2	1	9	N	1				104
09	2280 X	1877	-0-	-403	-0-	1864	2	13	9	N	12				116
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4008	2	62	9	N	56				172
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	2	50	9	N	45				217

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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976	- 12234	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	1491	-0-	-1509	418	180	1	1279	2	N	29	3 1	73
						32	9						
07	2291 N	1873	-0-	-418	-0-	212	1	1512	2	N	135	8 1	200
						149	9						
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	243	1	1846	2	N	34	187 1	47
						37	9						
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	225	1	1552	2	N	12	7 1	52
						13	9						
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	247	1	1884	2	N	10	6 1	56
						11	9						
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	197	1	1538	2	N	228	189 1	95
						251	9						
-----													
BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972	
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-		162
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		162
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-		162
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-		162
10	434 N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-		162
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-		162
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370	- 12605	
06	2220 X	1717	-0-	-503	-0-	43	1	1674	2	Y	-0-		-0-
07	2294 X	2093	-0-	-201	-0-	54	1	2039	2	Y	-0-		-0-
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	53	1	1908	2	Y	-0-		-0-
09	1890 X	1696	-0-	-194	-0-	47	1	1649	2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1211	-0-	-897	-0-	32	1	1179	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	51	-0-	-1989	-0-	1	1	50	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-
-----													
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225	- 12658	
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	66	1	671	2	N	2	2 1	40
						2	9						
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	65	1	628	2	N	21	5 1	56
						23	9						
08	868 N	657	-0-	-211	-0-	67	1	583	2	N	6	3 1	59
						7	9						
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	64	1	644	2	N	2	3 1	58
						2	9						
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	68	1	526	2	N	4	2 1	60
						4	9						
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	N	2	2 1	60
						2	9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419												
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	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-

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-	-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-

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-				-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.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A												
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204												
06		2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	329	1	2343	2	103
								6	9			
07		2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	319	1	2278	2	102
								10	9			
08		2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	330	1	2502	2	103
								8	9			
09		2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	311	1	2153	2	103
								9	9			
10		2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	293	1	2233	2	103
								7	9			
11		2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	263	1	2057	2	103
								7	9			

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW CODE	GAS 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	469 N	469	-0-	-0-	-0-	58 1	410 2	N	1	1	1	15
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	440 2	N	2	5	1	12
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60 1	456 2	N	1	1	1	12
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	58 1	404 2	N	2	4	1	10
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	49 1	374 2	N	1	1	1	10
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	45 1	350 2	N	1	1	1	10

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

06	6330 X	5768	-0-	-562	-0-	708 1	5042 2	Y	16	11	1	319
07	6262 X	6077	-0-	-185	-0-	742 1	5300 2	Y	32	30	1	4 8 317
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	756 1	5735 2	Y	22	18	1	321
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	754 1	5212 2	Y	24	22	1	323
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	745 1	5686 2	Y	21	18	1	2 8 324
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	753 1	5881 2	Y	17	18	1	323

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-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

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

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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOREN GU		WELL #:		2	RRCID ->	162156	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13069	-	13897
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		
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	655	1	4662	2	N	71	49	1	222
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	78	9	4751	2	N	148	137	1	228
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	666	1	4703	2	N	99	84	1	243
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	163	9	5450	2	N	100	98	1	245
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	788	1	4609	2	N	91	81	1	253
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	110	9	4835	2	N	77	80	1	250
						604	1					2	8	
						100	9							
						619	1							
						85	9							
-----														
BOREN GU		WELL #:		3	RRCID ->	162772	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13602	-	14106
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	25	1	179	2	N	-0-			6
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	2	1	1	7
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	2	9	189	2	N	-0-			7
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	25	1	164	2	N	-0-	1	1	6
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-			6
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	N	-0-			6
						31	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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-			36
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-			36
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-			36
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-	1	1	35
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-			35
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	2	N	-0-			35
-----														
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164146	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13871	-	13993
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	73
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	63
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	283	1	2147	2	N	63
09		3000 N	3373	-0-	373	373	426	1	2947	2	N	56
10		3100 N	3340	-0-	240	613	387	1	2953	2	N	56
11		3000 N	2970	-0-	-30	583	337	1	2633	2	N	56
-----												
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258												
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	697	2	N	45
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	644	2	N	44
08		744 N	671	-0-	-73	-0-	69	1	599	2	N	45
09		780 N	744	-0-	-36	-0-	67	1	675	2	N	45
10		713 N	628	-0-	-85	-0-	72	1	554	2	N	45
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	45
-----												
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
09		14B2 EXT	745	-0-	745	745	93	1	646	2	N	6
10		14B2 EXT	19	-0-	19	764	6	9	17	2	N	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764	2	1			N	4
-----												
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760												
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	N	4
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	29	1	204	2	N	2
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	N	2
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	18	1	125	2	N	2
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	N	2
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	13	1	102	2	N	1
-----												
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	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	1507	-0-	-1193	-0-	134	1	1363	2	N	9	3	1			123
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	150	1	1453	2	N	23	8	1			138
08	1891 X	1430	-0-	-461	-0-	144	1	1253	2	N	30	5	1			163
09	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	135	1	1360	2	N	84	181	1			66
10	1643 X	1328	-0-	-315	-0-	150	1	1153	2	N	23	4	1			85
11	1590 X	1537	-0-	-53	-0-	146	1	1362	2	N	26	4	1			107

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	30	1	1			207
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	93	184	1			116
08	930 N	778	-0-	-152	-0-	86	1	653	2	N	35	1	1			150
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	599	2	N	33	2	1			181
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	104	1	797	2	N	99	184	1			96
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	93	1	730	2	N	32	1	1			127

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	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-

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-		8 1	81 2	N	-0-	114
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	114
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-	114
10		93 N	5	-0-	-88	-0-		1 1	4 2	N	-0-	114
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	114

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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611												
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-		500 1	5095 2	N	33 24 1	79
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-		36 9				
								503 1	4860 2	N	57 67 1	67
								63 9			2 8	
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		487 1	4243 2	N	52 41 1	78
								57 9				
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-		426 1	4301 2	N	48 49 1	77
								53 9				
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-		479 1	3688 2	N	47 39 1	84
								52 9			1 8	
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-		406 1	3777 2	N	50 39 1	95
								55 9				

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID -> 174563	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 13310	PERF.10437	- 12951			
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		270 N	151	-0-	-119	-0-	13 1	138 2	N	-0-		50
07		496 N	429	-0-	-67	-0-	40 1	389 2	N	-0-		50
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	65 1	569 2	N	-0-		50
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2	N	-0-		50
10		434 N	169	-0-	-265	-0-	19 1	150 2	N	-0-		50
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1988	-0-	-1012	1734	233	1	1659	2	N	87	3	1			291
07	3100 N	2044	-0-	-1056	678	239	1	1710	2	N	86	186	1	6	8	185
08	2760 N	2082	-0-	-678	-0-	237	1	1795	2	N	45	6	1			224
09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	203	1	1405	2	N	39	131	1	25	8	107
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	193	1	1474	2	N	25	5	1	3	8	124
11	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	191	1	1490	2	N	56	6	1			174

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	3300 X	2836	-0-	-464	-0-	338	1	2411	2	N	79	169	1			116
07	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	373	1	2666	2	N	87	17	1	3	8	183
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	368	1	2789	2	N	93	186	1			90
09	2970 X	2892	-0-	-78	-0-	354	1	2448	2	N	82	77	1	12	8	83
10	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	349	1	2662	2	N	99	10	1	1	8	171
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	357	1	2789	2	N	83	10	1			244

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 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	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	511 1	3639 2	N		6	4 1		157
07	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	599 1	4275 2	N		39	11 1	1 8	184
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	600 1	4553 2	N		102	193 1		93
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	582 1	4023 2	N		13	8 1	4 8	94
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	556 1	4244 2	N		10	6 1		98
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	529 1	4128 2	N		10	6 1		102
-----													
SALINAS, M.		WELL #:		5	RRCID ->	164134	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11566	- 12356	
06	4590 X	4583	-0-	-7	-0-	554 1	3944 2	N		77	9 1		201
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	572 1	4083 2	N		70	24 1	1 8	246
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	569 1	4317 2	N		69	186 1		129
09	4770 X	4148	-0-	-622	-0-	513 1	3543 2	N		84	122 1	4 8	87
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	571 1	4361 2	N		59	14 1		132
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	588 1	4593 2	N		68	14 1		186
-----													
SALINAS, M.		WELL #:		7	RRCID ->	165255	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11696	- 12230	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	65 1	460 2	N		-0-			78
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	78 1	554 2	N		-0-			78
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78 1	594 2	N		5			83
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	77 1	532 2	N		-0-			83
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	69 1	526 2	N		-0-			83
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	70 1	548 2	N		-0-			83
-----													
SALINAS, M.		WELL #:		8	RRCID ->	165364	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11599	- 12361	
06	7230 X	6068	-0-	-1162	-0-	730 1	5195 2	N		130	193 1		190
07	6820 X	6463	-0-	-357	-0-	772 1	5513 2	N		162	205 1	7 8	140
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	806 1	6113 2	N		159	21 1		278
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	788 1	5446 2	N		121	197 1	32 8	170
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	777 1	5929 2	N		163	22 1	3 8	308
11	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	784 1	6119 2	N		152	204 1		256
-----													
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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SALINAS M.		WELL #:		10	RRCID ->	170223	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11754	- 12246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	170405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12142	- 12936
06	2071 N	1592	-0-	-479	-0-	195	1	1387	2	N	9	129
						10	9					
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	215	1	1536	2	N	13	142
						14	9					
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	242	1	1837	2	N	1	143
						1	9					
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	247	1	1709	2	N	19	92
						21	9					
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	203	1	1551	2	N	41	133
						45	9					
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	239	1	1868	2	N	20	153
						22	9					

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12000	- 13390
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

COATES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	174060	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11760	- 12614
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	37	1	266	2	N	4	119
						4	9					
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	37	1	267	2	N	5	119
						6	9					
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	N	5	121
						6	9					
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	334	2	N	3	117
						3	9					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	17	132
						19	9					
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	14	145
						15	9					

COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11724	- 12626
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	5	86
						6	9					
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	40	2	N	8	86
						9	9					
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	4	88
						4	9					
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	4	1	24	2	N	3	80
						3	9					
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	7	83
						8	9					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	9	87
						10	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	N	1			131
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	103	1	995	2	N	3	2	8	132
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	982	2	N	2			134
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	33	155	1	12
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	897	2	N	18	1	8	29
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	N	5			34

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10677 - 11004				
06	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	706	1	7202	2	N	43	8	1	91
07	7781 X	7035	-0-	-746	-0-	654	1	6318	2	N	57	9	1	135
08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	821	1	7160	2	N	93	189	1	39
09	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	744	1	7523	2	N	18	6	1	51
10	7781 X	7259	-0-	-522	-0-	830	1	6392	2	N	34	6	1	77
11	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	745	1	6941	2	N	77	6	1	148

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-



JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
-----										
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982		
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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-



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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	58 1	501 2	Y	-0-	14 1		29
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	69 1	568 2	Y	-0-			29
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	59 1	488 2	Y	-0-			29
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69 1	538 2	Y	8			37
						9 9						
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72 1	596 2	Y	6			43
						7 9						
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	71 1	586 2	Y	-0-	21 1		22

  

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
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	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	801 1	6944 2	Y	-0-	2 1		113
07	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	868 1	7097 2	Y	-0-			113
08	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	898 1	7454 2	Y	-0-			113
09	7410 X	7273	-0-	-137	-0-	825 1	6448 2	Y	-0-			113
10	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	839 1	6903 2	Y	-0-			113
11	7410 X	7340	-0-	-70	-0-	798 1	6542 2	Y	-0-			113

  

JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149
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		180 N	7	-0-	-173	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 2	Y	-0-	-0-
-----											
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	720 N	703	-0-	-17	-0-	73 1	630 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	76 1	625 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	77 1	641 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	69 1	543 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	70 1	580 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	66 1	544 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508	
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-
-----													
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-			-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-
-----													
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	53 1	459 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	42 1	341 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	60 1	498 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57 1	448 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	56 1	458 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	45 1	367 2	Y	-0-	-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-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-			-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-
-----													
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-			-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-

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	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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.		WELL #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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 #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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 (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
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-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	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-
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, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	1942 - 1948
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)			WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4422 - 4427
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)			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.)			WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847 - 12586
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	27	1	1632	2	N	-0-
07	3255	X	1259	-0-	-1996	-0-	36	1	1223	2	N	-0-
08	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	41	1	1744	2	N	-0-
09	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	46	1	2562	2	N	-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	48	1	2974	2	N	-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	44	1	2887	2	N	-0-
BENAVIDES, B. R.			WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10868 - 12662
06	1690	N	665	-0-	-1025	-0-	11	1	654	2	N	-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	18	1	623	2	N	-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	13	1	555	2	N	-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	804	2	N	-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	596	2	N	-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	13	1	845	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 #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004													TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898	- 12555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1632	2	N	-0-				-0-
07		1984 X	1594	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	45	1	1549	2	N	-0-				-0-
08		1860 X	1476	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	34	1	1442	2	N	-0-				-0-
09		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2072	2	N	-0-				-0-
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1788	2	N	-0-				-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	-0-				-0-
-----																		
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004													TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893	- 11953		
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	965	2	N	-0-				-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-				-0-
08		899 N	787	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	18	1	769	2	N	-0-				-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	2	N	-0-				-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	N	-0-				-0-
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1035	2	N	-0-				-0-
-----																		
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004													TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248	- 12812		
06		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1161	2	N	-0-				-0-
07		1581 X	703	-0-	-878	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-				-0-
08		1550 X	1153	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	27	1	1126	2	N	-0-				-0-
09		1200 X	1116	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	20	1	1096	2	N	-0-				-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1199	2	N	-0-				-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1445	2	N	-0-				-0-
-----																		
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005													TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639	- 12440		
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-				-0-
07		620 N	281	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-				-0-
08		372 N	56	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-				-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	N	-0-				-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-				-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	640	2	N	-0-				-0-
-----																		
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005													TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671	- 11954		
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	N	-0-				-0-
07		527 N	264	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-				-0-
08		496 N	45	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-				-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-				-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-				-0-
-----																		
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005													TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350	- 11453		
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	N	-0-				-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	960	2	N	-0-				-0-
08		1116 N	825	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	19	1	806	2	N	-0-				-0-
09		750 N	487	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	9	1	478	2	N	-0-				-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	N	-0-				-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1011	2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SERAFIN				WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10760 - 11191	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	14 1	288 2	N	N	-0-			-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	10 1	206 2	N	N	-0-			-0-
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	15 1	289 2	N	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	N	-0-			-0-
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	3 1	49 2	N	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				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9226 - 9236
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	211 1	3544 2	N	N	-0-		45
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	183 1	3297 2	N	N	-0-		45
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	177 1	3143 2	N	N	-0-		45
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	198 1	3541 2	N	N	-0-		45
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	175 1	3247 2	N	N	-0-		45
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	168 1	3204 2	N	N	-0-		45

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 12758
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	36 1	538 2	Y	N	-0-		17
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	Y	N	-0-		17
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38 1	569 2	Y	N	-0-		17
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46 1	601 2	Y	N	-0-		17
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58 1	778 2	Y	N	-0-		17
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54 1	831 2	Y	N	-0-		17

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504 - 12758
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	321 1	4746 2	Y	N	-0-		5
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	299 1	4690 2	Y	N	-0-		5
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	322 1	4876 2	Y	N	-0-		5
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	315 1	4119 2	Y	N	-0-		5
10	5239	X	3736	-0-	-1503	-0-	258 1	3478 2	Y	N	-0-		5
11	5070	X	4596	-0-	-474	-0-	283 1	4313 2	Y	N	-0-		5

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 - 12770
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	278 1	4106 2	Y	N	-0-		5
07	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	263 1	4127 2	Y	N	-0-		5
08	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	264 1	4007 2	Y	N	-0-		5
09	4440	X	3477	-0-	-963	-0-	247 1	3230 2	Y	N	-0-		5
10	4588	X	3708	-0-	-880	-0-	256 1	3452 2	Y	N	-0-		5
11	4380	X	3647	-0-	-733	-0-	224 1	3423 2	Y	N	-0-		5

JENNINGS RANCH C				WELL #:	4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	Y	N	-0-		2
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 2	Y	N	-0-		2
08	775	X	22	-0-	-753	-0-	1 1	21 2	Y	N	-0-		2
09	750	X	26	-0-	-724	-0-	2 1	24 2	Y	N	-0-		2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	N	-0-		2
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	N	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 - 12757		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677		
06		3150 X	2767	-0-	-383	-0-	176 1	2591 2	Y	-0-	-0-			5
07		3131 X	2953	-0-	-178	-0-	177 1	2776 2	Y	-0-	-0-			5
08		3131 X	2745	-0-	-386	-0-	170 1	2575 2	Y	-0-	-0-			5
09		2910 X	2701	-0-	-209	-0-	192 1	2509 2	Y	-0-	-0-			5
10		3007 X	2794	-0-	-213	-0-	193 1	2601 2	Y	-0-	-0-			5
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	184 1	2801 2	Y	-0-	-0-			5
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11539 - 12637		
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 2	Y	-0-	-0-			1
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	-0-	-0-			1
08		496 N	427	-0-	-69	-0-	26 1	401 2	Y	-0-	-0-			1
09		480 N	441	-0-	-39	-0-	31 1	410 2	Y	-0-	-0-			1
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	31 1	420 2	Y	-0-	-0-			1
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	26 1	391 2	Y	-0-	-0-			1
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494		
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	161 1	2374 2	Y	-0-	-0-			3
07		2759 N	2512	-0-	-247	-0-	150 1	2362 2	Y	-0-	-0-			3
08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	165 1	2507 2	Y	-0-	-0-			3
09		2550 N	2473	-0-	-77	-0-	175 1	2298 2	Y	-0-	-0-			3
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	181 1	2440 2	Y	-0-	-0-			3
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	163 1	2480 2	Y	-0-	-0-			3
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105		
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	1	-0-			1
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 12350		
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		403 N	352	-0-	-51	-0-	21 1	331 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	23 1	311 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		420 N	297	-0-	-123	-0-	18 1	279 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378		
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	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38 1	487 2	Y	1	3
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	1 9	479 2	Y	-0-	3
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	36 1	512 2	Y	-0-	3
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	40 1	495 2	Y	-0-	3
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37 1	514 2	Y	-0-	3
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	22 1	400 2	Y	1	4
						1 9				
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550		
06	3240 X	3137	-0-	-103	-0-	199 1	2938 2	Y	-0-	2
07	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	198 1	3109 2	Y	-0-	2
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	228 1	3461 2	Y	-0-	2
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	245 1	3209 2	Y	-0-	2
10	3658 X	3458	-0-	-200	-0-	239 1	3219 2	Y	-0-	2
11	3570 X	3039	-0-	-531	-0-	187 1	2852 2	Y	-0-	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705		
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	10 1	141 2	Y	-0-	1
07	372 N	157	-0-	-215	-0-	9 1	148 2	Y	-0-	1
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	16 1	236 2	Y	-0-	1
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	9 1	124 2	Y	-0-	1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	Y	-0-	1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	-0-	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617		
06	450 N	210	-0-	-240	-0-	13 1	197 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	16 1	248 2	Y	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440 2	Y	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	39 1	506 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	257 2	Y	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43 1	664 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352		
06	2850 N	2593	-0-	-257	-0-	187 1	2406 2	Y	-0-	-0-
07	2914 N	2656	-0-	-258	-0-	185 1	2471 2	Y	-0-	-0-
08	2914 N	2637	-0-	-277	-0-	191 1	2446 2	Y	-0-	-0-
09	2580 N	2442	-0-	-138	-0-	171 1	2271 2	Y	-0-	-0-
10	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	177 1	2446 2	Y	-0-	-0-
11	2550 N	2432	-0-	-118	-0-	128 1	2304 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220		
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	71 1	1049 2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	58 1	908 2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	559	-0-	-619	-0-	35 1	524 2	Y	-0-	-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	117 1	1527 2	Y	-0-	-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	104 1	1399 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	29 1	445 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 #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431				
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	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360				
06	3000 N	6551	-0-	3551	3551	416	1	6135	2	Y	-0-	1
07	3100 N	10702	-0-	7602	11153	641	1	10061	2	Y	-0-	1
08	3100 N	7728	-0-	4628	15781	478	1	7250	2	Y	-0-	1
09	18405 X	2624	-0-	-15781	-0-	186	1	2438	2	Y	-0-	1
10	10695 X	2176	-0-	-8519	-0-	150	1	2026	2	Y	-0-	1
11	10350 X	5023	-0-	-5327	-0-	309	1	4714	2	Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543				
06	2970 X	2630	-0-	-340	-0-	167	1	2463	2	Y	-0-	2
07	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	149	1	2342	2	Y	-0-	2
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	194	1	2936	2	Y	-0-	2
09	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	175	1	2290	2	Y	-0-	2
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	172	1	2313	2	Y	-0-	2
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	152	1	2326	2	Y	-0-	2
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820				
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	39	1	579	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	39	1	587	2	Y	-0-	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	2	Y	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	Y	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	213	1	3147	2	Y	-0-	1
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	215	1	3373	2	Y	-0-	1
08	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	195	1	2953	2	Y	-0-	1
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	186	1	2431	2	Y	-0-	1
10	3596 X	1812	-0-	-1784	-0-	125	1	1687	2	Y	-0-	1
11	3480 X	1929	-0-	-1551	-0-	119	1	1810	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-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744				
06	1260 N	833	-0-	-427	-0-	53	1	780	2	Y	-0-	1
07	992 N	706	-0-	-286	-0-	42	1	664	2	Y	-0-	1
08	1178 N	409	-0-	-769	-0-	25	1	384	2	Y	-0-	1
09	840 N	374	-0-	-466	-0-	27	1	347	2	Y	-0-	1
10	713 N	363	-0-	-350	-0-	25	1	338	2	Y	-0-	1
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	56 1	828 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	55 1	857 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	56 1	851 2	Y	-0-		-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	66 1	869 2	Y	-0-		-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	66 1	891 2	Y	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	56 1	858 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598			
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	261 1	3358 2	Y	-0-		-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	265 1	3531 2	Y	-0-		-0-
08	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	267 1	3422 2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	3574	-0-	-26	-0-	250 1	3324 2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3627	-0-	-217	-0-	245 1	3382 2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	3470	-0-	-190	-0-	182 1	3288 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590			
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	102 1	1506 2	Y	-0-		1
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	85 1	1333 2	Y	-0-		1
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	116 1	1755 2	Y	-0-		1
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	109 1	1428 2	Y	-0-		1
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	93 1	1257 2	Y	-0-		1
11	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	80 1	1224 2	Y	-0-		1
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291			
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	Y	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 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	148	-0-	-32	-0-	9 1	139 2	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 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	150 N	-0-	-0-	-150	-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 #: 20ST		RRCID -> 187493	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 12929	PERF. 11558	- 12080		
M	O	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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 12740	PERF. 9411	- 12435		
06	2610 X	147	-0-	-2463	-0-	9 1	138 2	Y	-0-	2
07	2201 X	165	-0-	-2036	-0-	10 1	155 2	Y	-0-	2
08	651 X	179	-0-	-472	-0-	11 1	168 2	Y	-0-	2
09	540 X	398	-0-	-142	-0-	28 1	370 2	Y	-0-	2
10	3100 N	5352	-0-	2252	2252	370 1	4982 2	Y	-0-	2
11	3000 N	5591	-0-	2591	4843	344 1	5247 2	Y	-0-	2
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 12824	PERF. 9561	- 12401		
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	116 1	1944 2	Y	-0-	3
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	108 1	1938 2	Y	-0-	3
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	114 1	2015 2	Y	-0-	3
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	104 1	1863 2	Y	-0-	3
10	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	92 1	1712 2	Y	-0-	3
11	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	93 1	1768 2	Y	-0-	3
-----										
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-	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	2	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 11726	- 12500		
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	23 1	335 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	17 1	265 2	Y	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	15 1	206 2	Y	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501	COMPL. DATE 03/13/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 9957	- 12067		
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	147 1	1888 2	Y	-0-	-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	143 1	1912 2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	123 1	1576 2	Y	-0-	-0-
09	1800 N	1325	-0-	-475	-0-	93 1	1232 2	Y	-0-	-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	147 1	2027 2	Y	-0-	-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	100 1	1810 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 #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 12771					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-						1							
07		1085 X	1076	-0-	-9	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-						1							
08		1085 X	1081	-0-	-4	-0-	67	1	1014	2	Y	-0-						1							
09		1050 X	981	-0-	-69	-0-	70	1	911	2	Y	-0-						1							
10		1240 X	1052	-0-	-188	-0-	73	1	979	2	Y	-0-						1							
11		1110 X	939	-0-	-171	-0-	58	1	881	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		1380 N	1203	-0-	-177	-0-	68	1	1135	2	Y	-0-						-0-							
07		1426 N	1216	-0-	-210	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-						-0-							
08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	2	Y	-0-						-0-							
09		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	126	1	2259	2	Y	-0-						-0-							
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-						-0-							
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	Y	-0-						-0-							
-----																									
JENNINGS												WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12704 - 12834					
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	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 A												WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10136 - 12314					
06		1980 N	1120	-0-	-860	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-						-0-							
07		1798 N	926	-0-	-872	-0-	49	1	877	2	Y	-0-						-0-							
08		1364 N	892	-0-	-472	-0-	48	1	844	2	Y	-0-						-0-							
09		1110 N	977	-0-	-133	-0-	52	1	925	2	Y	-0-						-0-							
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	Y	-0-						-0-							
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	-0-						-0-							
-----																									
JENNINGS RANCH A												WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 9799 - 12632					
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-						-0-							
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	17	1	311	2	Y	-0-						-0-							
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-						-0-							
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-						-0-							
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-						-0-							
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-						-0-							
-----																									
JENNINGS RANCH C												WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10268 - 12326					
06		3360 X	3292	-0-	-68	-0-	209	1	3083	2	Y	-0-						1							
07		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	201	1	3151	2	Y	-0-						1							
08		3472 X	3081	-0-	-391	-0-	191	1	2890	2	Y	-0-						1							
09		3300 X	3109	-0-	-191	-0-	221	1	2888	2	Y	-0-						1							
10		3410 X	3049	-0-	-361	-0-	211	1	2838	2	Y	-0-						1							
11		3300 X	2855	-0-	-445	-0-	176	1	2679	2	Y	-0-						1							



-----  
 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1588	2	Y	-0-			1
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	-0-			1
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	94	1	1430	2	Y	-0-			1
09	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	105	1	1372	2	Y	-0-			1
10	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-			1
11	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	90	1	1370	2	Y	-0-			1

-----  
 JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383  
 -----

06	570 N	402	-0-	-168	-0-	29	1	372	2	Y	1			2
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	2	Y	-0-			2
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	28	1	363	2	Y	-0-			2
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	2	Y	-0-			2
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-			2
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	18	1	329	2	Y	-0-			2

-----  
 JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664  
 -----

06	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	339	1	2746	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	342	1	2848	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	327	1	2729	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	3162	-0-	-198	-0-	347	1	2815	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	353	1	2957	2	N	-0-			-0-
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	353	1	2932	2	N	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677  
 -----

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	328	-0-	-416	-0-	20	1	308	2	Y	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	23	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	22	1	344	2	Y	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720  
 -----

06	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	114	1	1686	2	Y	-0-			1
07	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	112	1	1764	2	Y	-0-			1
08	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	116	1	1753	2	Y	-0-			1
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-			1
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1795	2	Y	-0-			1
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-			1

-----  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047  
 -----

06	720 N	705	-0-	-15	-0-	45	1	660	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	43	1	668	2	Y	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	51	1	667	2	Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	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 #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994		
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	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	114 1	1464 2	Y	3	7
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	3 9	1521 2	Y	-0-	7
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	114 1	1474 2	Y	-0-	7
09	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	115 1	1419 2	Y	-0-	7
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	107 1	1504 2	Y	-0-	7
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	109 1	1466 2	Y	-0-	7
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	114 1	1464 2	Y	3	7
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	3 9	1521 2	Y	-0-	7
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	114 1	1474 2	Y	-0-	7
09	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	115 1	1419 2	Y	-0-	7
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	107 1	1504 2	Y	-0-	7
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	109 1	1466 2	Y	-0-	7
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310		
06	5352 X	3302	-0-	-2050	-0-	186 1	3116 2	Y	-0-	-0-
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	163 1	2940 2	Y	-0-	-0-
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	172 1	3046 2	Y	-0-	-0-
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	143 1	2554 2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	2130	-0-	-1683	-0-	109 1	2021 2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	3174	-0-	-126	-0-	158 1	3016 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490		
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	5 1	87 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 2	Y	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003		
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603		
06	2100 N	1976	-0-	-124	-0-	111 1	1865 2	Y	-0-	-0-
07	2170 N	1804	-0-	-366	-0-	95 1	1709 2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	106 1	1882 2	Y	-0-	-0-
09	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	91 1	1624 2	Y	-0-	-0-
10	1798 N	1323	-0-	-475	-0-	68 1	1255 2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	68 1	1298 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294		
06	3030 X	2402	-0-	-628	-0-	135 1	2267 2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	2590	-0-	-541	-0-	136 1	2454 2	Y	-0-	-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	176 1	3128 2	Y	-0-	-0-
09	2940 X	1867	-0-	-1073	-0-	99 1	1768 2	Y	-0-	-0-
10	2604 X	797	-0-	-1807	-0-	41 1	756 2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	2201	-0-	-1009	-0-	110 1	2091 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 #:		10	RRCID ->	191823	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 12218
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		2160 N	2027	-0-	-133	-0-	146 1	1878 2	Y	3		6
07		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	152 1	2032 2	Y	-0-		6
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	158 1	2022 2	Y	-0-		6
09		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	141 1	1881 2	Y	-0-		6
10		2170 N	2011	-0-	-159	-0-	136 1	1875 2	Y	-0-		6
11		2100 N	1993	-0-	-107	-0-	105 1	1888 2	Y	-0-		6
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192098	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 12720
06		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	136 1	2282 2	Y	-0-		-0-
07		2480 N	2459	-0-	-21	-0-	129 1	2330 2	Y	-0-		-0-
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	143 1	2535 2	Y	-0-		-0-
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	130 1	2321 2	Y	-0-		-0-
10		2449 N	2068	-0-	-381	-0-	106 1	1962 2	Y	-0-		-0-
11		2550 N	2511	-0-	-39	-0-	125 1	2386 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192225	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 12430
06		660 N	357	-0-	-303	-0-	23 1	334 2	Y	-0-		1
07		527 N	472	-0-	-55	-0-	28 1	444 2	Y	-0-		1
08		558 N	443	-0-	-115	-0-	27 1	416 2	Y	-0-		1
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-		1
10		465 N	365	-0-	-100	-0-	25 1	340 2	Y	-0-		1
11		420 N	246	-0-	-174	-0-	15 1	231 2	Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		18	RRCID ->	192467	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11292 - 12414
06		2910 N	2651	-0-	-259	-0-	149 1	2502 2	Y	-0-		-0-
07		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	162 1	2921 2	Y	-0-		-0-
08		2914 N	2772	-0-	-142	-0-	148 1	2624 2	Y	-0-		-0-
09		2640 N	2473	-0-	-167	-0-	131 1	2342 2	Y	-0-		-0-
10		3069 X	2424	-0-	-645	-0-	124 1	2300 2	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2209	-0-	-761	-0-	110 1	2099 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 12418
06		420 N	302	-0-	-118	-0-	19 1	283 2	Y	-0-		-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	26 1	401 2	Y	-0-		-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 2	Y	-0-		-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	349	-0-	-85	-0-	24 1	325 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	338	-0-	-82	-0-	21 1	317 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	11106 - 11816
06		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	79 1	1013 2	Y	-0-		-0-
07		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	71 1	946 2	Y	-0-		-0-
08		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	79 1	1013 2	Y	-0-		-0-
09		1080 N	989	-0-	-91	-0-	69 1	920 2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	69 1	953 2	Y	-0-		-0-
11		1050 N	757	-0-	-293	-0-	40 1	717 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 #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047		
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	180 N	45	-0-	-135	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	Y	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	12 1	170 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421		
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	23 1	301 2	Y	1	2
07	403 N	314	-0-	-89	-0-	22 1	292 2	Y	-0-	2
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	21 1	271 2	Y	-0-	2
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	23 1	302 2	Y	-0-	2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	20 1	280 2	Y	-0-	2
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-	2
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	1
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	1
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-	1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698		
06	4470 X	2889	-0-	-1581	-0-	163 1	2726 2	Y	-0-	-0-
07	4061 X	2564	-0-	-1497	-0-	135 1	2429 2	Y	-0-	-0-
08	3782 X	2410	-0-	-1372	-0-	129 1	2281 2	Y	-0-	-0-
09	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	150 1	2675 2	Y	-0-	-0-
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	171 1	3174 2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	166 1	3164 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670		
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	196 1	3285 2	Y	-0-	-0-
07	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	133 1	2405 2	Y	-0-	-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	186 1	3298 2	Y	-0-	-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	158 1	2827 2	Y	-0-	-0-
10	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	155 1	2869 2	Y	-0-	-0-
11	3480 X	2544	-0-	-936	-0-	127 1	2417 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	8 1	109 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 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 #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11290 - 12336		
M	O	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	1650 N	1521	-0-	-129	-0-		86	1	1435	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-		81	1	1461	2	Y	-0-		-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		90	1	1604	2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-		80	1	1424	2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1292	-0-	-258	-0-		66	1	1226	2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1400	-0-	-160	-0-		70	1	1330	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400 - 12734		
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-		31	1	519	2	Y	-0-		-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		77	1	1396	2	Y	-0-		-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		64	1	1140	2	Y	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-		48	1	867	2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	788	-0-	-700	-0-		40	1	748	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	799	-0-	-371	-0-		40	1	759	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824 - 12726		
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-		41	1	681	2	Y	-0-		-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-		38	1	684	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-		40	1	704	2	Y	-0-		-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-		41	1	740	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-		35	1	645	2	Y	-0-		-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		53	1	1012	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11576 - 12508		
06	930 N	396	-0-	-534	-0-		22	1	374	2	Y	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-		21	1	379	2	Y	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-		20	1	360	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	307	-0-	-83	-0-		16	1	291	2	Y	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-		33	1	619	2	Y	-0-		-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		57	1	1084	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 12600		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	Y	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9726 - 12472		
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		133	1	1971	2	Y	-0-		1
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		130	1	2037	2	Y	-0-		1
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		123	1	1873	2	Y	-0-		1
09	2100 N	1821	-0-	-279	-0-		129	1	1692	2	Y	-0-		1
10	2170 N	1974	-0-	-196	-0-		136	1	1838	2	Y	-0-		1
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		133	1	2025	2	Y	-0-		1
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195200	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	9902 - 12302		
06	780 N	738	-0-	-42	-0-		41	1	697	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-		39	1	703	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-		38	1	667	2	Y	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-		40	1	711	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-		35	1	657	2	Y	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-		36	1	681	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 #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223			
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	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664			
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	13	1	110	2	Y	2
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	2
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	4
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	18	1	151	2	Y	5
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	Y	3
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625			
06	420 N	191	-0-	-229	-0-	12	1	179	2	Y	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374			
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762			
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	N	-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N	-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	N	-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1043	2	N	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	N	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	N	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443			
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417				
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	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-	-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-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854				
06	90 X	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
08	155 X	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-	-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-	-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961				
06	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	67	1	991	2	Y	-0-	1
07	1209 N	935	-0-	-274	-0-	56	1	879	2	Y	-0-	1
08	1147 N	936	-0-	-211	-0-	58	1	878	2	Y	-0-	1
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	-0-	1
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-	1
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760				
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388				
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	Y	-0-	27
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	2	Y	-0-	27
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-	27
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	Y	-0-	27
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	27
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	61	88
						67	9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

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		1290 N	1203	-0-	-87	-0-	76 1	1127 2	Y	-0-		1
07		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	74 1	1156 2	Y	-0-		1
08		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	78 1	1175 2	Y	-0-		1
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	100 1	1304 2	Y	-0-		1
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102 1	1370 2	Y	-0-		1
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	85 1	1298 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	Y	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	74	-0-	-143	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	7 1	94 2	Y	-0-		-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

06		3060 X	2595	-0-	-465	-0-	146 1	2449 2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	3007	-0-	-248	-0-	158 1	2849 2	Y	-0-		-0-
08		3255 X	2914	-0-	-341	-0-	155 1	2759 2	Y	-0-		-0-
09		3150 X	2871	-0-	-279	-0-	152 1	2719 2	Y	-0-		-0-
10		3007 X	2656	-0-	-351	-0-	136 1	2520 2	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2298	-0-	-612	-0-	114 1	2184 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

06		437 X	437	-0-	-0-	-0-	25 1	412 2	Y	-0-		-0-
07		434 X	310	-0-	-124	-0-	16 1	294 2	Y	-0-		-0-
08		496 X	318	-0-	-178	-0-	17 1	301 2	Y	-0-		-0-
09		480 X	383	-0-	-97	-0-	20 1	363 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

06		3960 X	2307	-0-	-1653	-0-	146 1	2161 2	Y	-0-		2
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	258 1	4055 2	Y	-0-		2
08		4123 X	2062	-0-	-2061	-0-	128 1	1934 2	Y	-0-		2
09		3990 X	3191	-0-	-799	-0-	226 1	2965 2	Y	-0-		2
10		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	305 1	4109 2	Y	-0-		2
11		4170 X	3860	-0-	-310	-0-	237 1	3623 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

06		390 N	90	-0-	-300	-0-	6 1	83 2	Y	1		1
							1 9					
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-		1
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-		1
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	Y	-0-		1
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-		1
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		1



-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID -> 198542			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		720 N	655	-0-	-65	-0-	68 1	587 2	Y	-0-	47 1	85	
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	72 1	590 2	Y	-0-		85	
08		775 N	667	-0-	-108	-0-	72 1	595 2	Y	-0-		85	
09		660 N	555	-0-	-105	-0-	62 1	486 2	Y	6		91	
							7 9						
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	70 1	581 2	Y	5		96	
							6 9						
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	87 1	714 2	Y	-0-	45 1	51	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID -> 198561			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	101 1	1300 2	Y	-0-		-0-	
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	39 1	513 2	Y	-0-		-0-	
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	33 1	423 2	Y	-0-		-0-	
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26 1	348 2	Y	-0-		-0-	
10		558 N	357	-0-	-201	-0-	24 1	333 2	Y	-0-		-0-	
11		450 N	317	-0-	-133	-0-	17 1	300 2	Y	-0-		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID -> 198563			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	1		1	
							1 9						
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-		1	
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 2	Y	-0-		1	
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 2	Y	-0-		1	
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		1	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		1	
-----													
JENNINGS		WELL #:		78	RRCID -> 198821			COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 2	Y	-0-	33 1	8	
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	57 1	462 2	Y	-0-		8	
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	39 1	327 2	Y	-0-		8	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	52 1	403 2	Y	8		16	
							9 9						
10		527 N	462	-0-	-65	-0-	50 1	408 2	Y	4		20	
							4 9						
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	47 1	382 2	Y	-0-	9 1	11	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID -> 199114			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
06		570 N	563	-0-	-7	-0-	36 1	527 2	Y	-0-		-0-	
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	551 2	Y	-0-		-0-	
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1	544 2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	40 1	530 2	Y	-0-		-0-	
10		589 N	570	-0-	-19	-0-	39 1	531 2	Y	-0-		-0-	
11		570 N	537	-0-	-33	-0-	33 1	504 2	Y	-0-		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID -> 200062			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
06		3300 X	2583	-0-	-717	-0-	145 1	2438 2	Y	-0-		-0-	
07		3410 X	2588	-0-	-822	-0-	136 1	2452 2	Y	-0-		-0-	
08		3410 X	2584	-0-	-826	-0-	138 1	2446 2	Y	-0-		-0-	
09		3300 X	2602	-0-	-698	-0-	138 1	2464 2	Y	-0-		-0-	
10		2604 X	2212	-0-	-392	-0-	113 1	2099 2	Y	-0-		-0-	
11		2520 X	2298	-0-	-222	-0-	115 1	2183 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 #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522			
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	330 N	170	-0-	-160	-0-	12	1	157	2	Y	1	4
						1	9					
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-	4
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	20	1	260	2	Y	-0-	4
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	-0-	4
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	Y	-0-	4
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	4
-----												
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671			
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	50	1	737	2	N	-0-	-0-
07	868 N	678	-0-	-190	-0-	41	1	637	2	N	-0-	-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	970	2	N	-0-	-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	2	N	-0-	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-	-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	56	1	855	2	N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856			
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	6	1	105	2	Y	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810			
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	238	1	2062	2	Y	-0-	39 1 72
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	215	1	1759	2	Y	-0-	72
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	164	1	1359	2	Y	-0-	72
09	2100 N	1133	-0-	-967	-0-	126	1	985	2	Y	20	92
						22	9					
10	1984 N	1535	-0-	-449	-0-	165	1	1358	2	Y	11	103
						12	9					
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	166	1	1364	2	Y	-0-	53 1 50
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543			
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	Y	-0-	1
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	158	1	2476	2	Y	-0-	1
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	161	1	2436	2	Y	-0-	1
09	2400 X	2372	-0-	-28	-0-	168	1	2204	2	Y	-0-	1
10	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	164	1	2217	2	Y	-0-	1
11	2520 N	2240	-0-	-280	-0-	138	1	2102	2	Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611			
06	630 N	231	-0-	-399	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	2	Y	-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JENNINGS		WELL #:		84	RRCID -> 201171			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	250	-0-	-80	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	11	1		32	
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	43	1	349	2	Y	-0-				32	
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	2	Y	-0-				32	
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	Y	14				46	
							15	9									
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	38	1	310	2	Y	10				56	
							11	9									
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	35	1	284	2	Y	-0-	25	1		31	
-----																	
JENNINGS		WELL #:		86	RRCID -> 201336			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178						
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	2	Y	-0-	8	1		3	
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-				3	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-				3	
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	13	1	105	2	Y	3				6	
							3	9									
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	1				7	
							1	9									
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	3	1		4	
-----																	
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		WELL #:		82	RRCID -> 201880			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654						
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-	8	1		3	
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	2	Y	-0-				3	
08		217 N	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	2	Y	-0-				3	
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	18	1	138	2	Y	10				13	
							11	9									
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	114	2	Y	6				19	
							7	9									
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	-0-	11	1		8	
-----																	
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID -> 202326			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667						
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	128	1	2143	2	Y	-0-				-0-	
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	138	1	2490	2	Y	-0-				-0-	
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-				-0-	
09		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-				-0-	
10		2635 N	2384	-0-	-251	-0-	122	1	2262	2	Y	-0-				-0-	
11		2580 N	2278	-0-	-302	-0-	113	1	2165	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID -> 202333			COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740						
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	134	1	1975	2	Y	-0-				1	
07		2170 N	2065	-0-	-105	-0-	124	1	1941	2	Y	-0-				1	
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	2	Y	-0-				1	
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	165	1	2165	2	Y	-0-				1	
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	161	1	2174	2	Y	-0-				1	
11		2430 N	2238	-0-	-192	-0-	138	1	2100	2	Y	-0-				1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12012 - 12113				
M	O	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	120 N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9377 - 10887				
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	146	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1301	2	N	-0-			-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	148	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	150	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	146	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039		PERF.12018 - 13022				
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	2	Y	-0-			1
07	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-			1
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	2	Y	-0-			1
09	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	101	1	1327	2	Y	-0-			1
10	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	101	1	1367	2	Y	-0-			1
11	1560 N	1334	-0-	-226	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-			1
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10851 - 11968				
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	1			2
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	29	1	392	2	Y	-0-			2
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	28	1	353	2	Y	-0-			2
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-			2
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			2
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	2	Y	-0-			2
-----														
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11599 - 12770				
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	N	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	2	N	-0-			-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	N	-0-			-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	N	-0-			-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-			-0-
-----														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9424 - 11683				
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-			19 1	321 2	Y	-0-				-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-			13 1	243 2	Y	-0-				-0-
08	403 N	240	-0-	-163	-0-			13 1	227 2	Y	-0-				-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-			16 1	293 2	Y	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-			15 1	279 2	Y	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-			15 1	291 2	Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838						
06	810 N	706	-0-	-104	-0-			40 1	666 2	Y	-0-				-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-			36 1	651 2	Y	-0-				-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			55 1	973 2	Y	-0-				-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-			47 1	844 2	Y	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-			38 1	705 2	Y	-0-				-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-			44 1	845 2	Y	-0-				-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622						
06	2970 X	2406	-0-	-564	-0-			2370 2	36 9	Y	33				62
07	3069 X	2297	-0-	-772	-0-			2291 2	6 9	Y	5	36 1			31
08	3069 X	2411	-0-	-658	-0-			2396 1	15 9	Y	14				45
09	2850 X	2230	-0-	-620	-0-			2230 2		Y	-0-	31 1			14
10	2728 X	2391	-0-	-337	-0-			2377 2	14 9	Y	13				27
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-			2445 2		Y	-0-	16 1			11
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622						
06	480 X	200	-0-	-280	-0-			11 1	189 2	Y	-0-				-0-
07	279 X	4	-0-	-275	-0-			4 2		Y	-0-				-0-
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-			7 1	127 2	Y	-0-				-0-
09	210 X	190	-0-	-20	-0-			10 1	180 2	Y	-0-				-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-			8 1	153 2	Y	-0-				-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-			14 1	261 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-			725 2		Y	-0-				-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-			441 2	7 9	Y	6				6
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-			309 2		Y	-0-	4 1			2
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				2
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2 1			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686						
06	2730 N	2580	-0-	-150	-0-			164 1	2416 2	Y	-0-				2
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-			171 1	2678 2	Y	-0-				2
08	2821 N	2333	-0-	-488	-0-			144 1	2189 2	Y	-0-				2
09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-			210 1	2749 2	Y	-0-				2
10	2914 X	2507	-0-	-407	-0-			173 1	2334 2	Y	-0-				2
11	2760 X	2714	-0-	-46	-0-			167 1	2547 2	Y	-0-				2

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210738	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11233 -	11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9	Y	7			18
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 2	1 9	Y	1	10 1		9
08		775 N	610	-0-	-165	-0-	609 2	1 9	Y	1			10
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	768 2	1 9	Y	1	8 1		3
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1046 2	9 9	Y	8			11
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-	7 1		4
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211206	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 -	11744	
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		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		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 D		WELL #:		24	RRCID ->	211221	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11786 -	11988	
06		2910 N	2804	-0-	-106	-0-	202 1	2598 2	Y	4			6
							4 9						
07		2976 N	2896	-0-	-80	-0-	202 1	2694 2	Y	-0-			6
08		2976 N	2843	-0-	-133	-0-	206 1	2637 2	Y	-0-			6
09		2790 N	2751	-0-	-39	-0-	192 1	2559 2	Y	-0-			6
10		2883 N	2877	-0-	-6	-0-	195 1	2682 2	Y	-0-			6
11		2760 N	2656	-0-	-104	-0-	139 1	2516 2	Y	1			7
							1 9						
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		58	RRCID ->	211222	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11504 -	11778	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	73 1	1075 2	Y	-0-			1
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87 1	1364 2	Y	-0-			1
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	80 1	1214 2	Y	-0-			1
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	85 1	1116 2	Y	-0-			1
10		1457 N	1095	-0-	-362	-0-	76 1	1019 2	Y	-0-			1
11		1260 N	580	-0-	-680	-0-	36 1	544 2	Y	-0-			1
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		39	RRCID ->	211565	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13321	PERF.11634 -	12302	
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	75	-0-	-297	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	7 1	121 2	Y	-0-			-0-
10		496 X	353	-0-	-143	-0-	18 1	335 2	Y	-0-			-0-
11		450 X	146	-0-	-304	-0-	7 1	139 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	212238	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 -	11556	
06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1418 2	15 9	Y	14			24
07		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1470 2	2 9	Y	2	16 1		10
08		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1425 2	6 9	Y	5			15
09		1440 N	1208	-0-	-232	-0-	1208 2		Y	-0-	14 1		1
10		1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1361 2	7 9	Y	6			7
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-	7 1		-0-

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	212464	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 12564
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		2580 X	2458	-0-	-122	-0-	138 1	2320 2	Y	-0-		-0-
07		2666 X	2613	-0-	-53	-0-	137 1	2476 2	Y	-0-		-0-
08		2697 X	2609	-0-	-88	-0-	139 1	2470 2	Y	-0-		-0-
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	142 1	2537 2	Y	-0-		-0-
10		2604 N	2584	-0-	-20	-0-	132 1	2452 2	Y	-0-		-0-
11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	134 1	2560 2	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	212478	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		N	-0-		-0-
10		651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2		N	-0-		-0-
11		630 N	536	-0-	-94	-0-	536 2		N	-0-		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000
06		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-		-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
09		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		N	-0-		-0-
10		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-		-0-
11		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
08		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-		-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
10		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-		-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-		-0-
10		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2		N	-0-		-0-
11		570 N	360	-0-	-210	-0-	360 2		N	-0-		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525 2		N	-0-		-0-
07		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-		-0-
08		682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2		N	-0-		-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3233	-0-	233	233	3233 2		N	-0-		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 11614
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-		3
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-		3
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-		3
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 2	1 9	Y	1		4
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-		4
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
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	2400 N	2349	-0-	-51	-0-	149 1	2200 2	Y	-0-	1
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	149 1	2337 2	Y	-0-	1
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	151 1	2297 2	Y	-0-	1
09	2340 N	1895	-0-	-445	-0-	134 1	1761 2	Y	-0-	1
10	2480 N	2202	-0-	-278	-0-	152 1	2050 2	Y	-0-	1
11	2370 N	1996	-0-	-374	-0-	123 1	1873 2	Y	-0-	1
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-	8
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-	8
08	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2535 2	86 9	N	78	86
09	2580 N	2405	-0-	-175	-0-	2405 2		N	-0-	86
10	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457 2		N	-0-	86
11	2550 N	2325	-0-	-225	-0-	2325 2		N	-0-	86
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629		
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
09	870 N	692	-0-	-178	-0-	692 2		N	-0-	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585		
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-	-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-	-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366		
06	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1061 2	17 9	Y	15	33
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1253 2	2 9	Y	2	15
08	1519 N	1093	-0-	-426	-0-	1089 2	4 9	Y	4	19
09	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901 2		Y	-0-	4
10	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1030 2	8 9	Y	7	11
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-	3
-----										
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658		
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737 2		N	-0-	-0-
07	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2		N	-0-	-0-
08	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	1452 2		N	-0-	-0-
09	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	1334 2		N	-0-	-0-
10	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367		
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	3 1	39 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	4 1	48 2	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 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 #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704			
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	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300			
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2			Y	-0-
09	780 N	448	-0-	-332	-0-	448	2			Y	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-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-
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-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435			
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	51	2	9	9	Y	8
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1
08	186 N	45	-0-	-141	-0-	41	2	4	9	Y	4
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068			
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	Y	10
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	Y	2
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-
10	1550 X	1096	-0-	-454	-0-	1075	2	21	9	Y	19
11	1500 X	1075	-0-	-425	-0-	1074	2	1	9	Y	1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690			
06	840 N	652	-0-	-188	-0-	643	2	9	9	Y	8
07	837 N	642	-0-	-195	-0-	641	2	1	9	Y	1
08	651 N	349	-0-	-302	-0-	347	2	2	9	Y	2
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762			
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
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	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		N	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	230 2	2 9	N	-0-			2
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	-0-			2
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	179 2		N	-0-			2
-----												
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2		N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 2		N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	883 2	116 9	N	105	28 1		77
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696				
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	109 2	1 9	Y	1			6
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-	3 1		3
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	113 2	2 9	Y	2			5
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		Y	-0-	2 1		3
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1			4
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	1 1		3
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226				
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 2		N	-0-			-0-
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 2		N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11	690 N	595	-0-	-95	-0-	595 2		N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996				
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-			-0-
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2		N	-0-			-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818		
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	3510 X	3052	-0-	-458	-0-	220 1	2826 2	Y	5	8
						6 9				
07	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	224 1	2986 2	Y	-0-	8
08	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	228 1	2915 2	Y	-0-	8
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	211 1	2807 2	Y	-0-	8
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	214 1	2952 2	Y	-0-	8
11	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	151 1	2732 2	Y	1	9
						1 9				
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086		
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-	-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 2		N	-0-	-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-	-0-
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-	-0-
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		N	-0-	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504		
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	1
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	1
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	1
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	1
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-	1
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098		
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	319 1	4109 2	Y	6	11
						7 9				
07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	281 1	3740 2	Y	-0-	11
08	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	228 1	2925 2	Y	-0-	11
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	276 1	3670 2	Y	-0-	11
10	4588 X	3783	-0-	-805	-0-	256 1	3527 2	Y	-0-	11
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	215 1	3877 2	Y	1	12
						1 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	3000 N	3593	-0-	593	593	3593 2		N	-0-	-0-
07	3670 X	3077	-0-	-593	-0-	3077 2		N	-0-	-0-
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-	-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3205 2	7 9	N	6	6
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-	6
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
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	3150 X	2406	-0-	-744	-0-		2373 2	33 9	Y	30	56
07	3255 X	2519	-0-	-736	-0-		2513 2	6 9	Y	5	28
08	3255 X	2533	-0-	-722	-0-		2520 2	13 9	Y	12	40
09	2850 X	2258	-0-	-592	-0-		2258 2		Y	-0-	12
10	2666 X	2619	-0-	-47	-0-		2605 2	14 9	Y	13	25
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		2861 2		Y	-0-	10

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 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-

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	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	112	1	1441	2	Y	2	3
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-	3
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-	3
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-	3
10	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	93	1	1289	2	Y	-0-	3
11	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186				
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	-0-	1
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-	1
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	49	1	736	2	Y	-0-	1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-	1
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-	1
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	40	1	605	2	Y	-0-	1

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D			WELL #: 29		RRCID -> 231238			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3735 X	3070	-0-	-665	-0-	221 1	2849 2	Y	-0-			-0-
07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	240 1	3199 2	Y	-0-			-0-
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	234 1	2993 2	Y	-0-			-0-
09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	263 1	3500 2	Y	-0-			-0-
10		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	269 1	3704 2	Y	-0-			-0-
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	185 1	3349 2	Y	-0-			-0-
-----													
SERAFIN			WELL #: 7		RRCID -> 231243			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113		
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	14 1	285 2	Y	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	310 2	Y	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	356 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 231304			COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706		
06		1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1165 2	12 9	Y	11			23
07		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1207 2	2 9	Y	2	14 1		11
08		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1219 2	6 9	Y	5			16
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-	11 1		5
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1417 2	7 9	Y	6			11
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-	6 1		5
-----													
JENNINGS RANCH D			WELL #: 31		RRCID -> 231857			COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361		
06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	210 1	2706 2	Y	4			7
							4 9						
07		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	210 1	2793 2	Y	-0-			7
08		2945 N	2919	-0-	-26	-0-	211 1	2708 2	Y	-0-			7
09		2850 N	2772	-0-	-78	-0-	194 1	2578 2	Y	-0-			7
10		3007 N	2879	-0-	-128	-0-	195 1	2684 2	Y	-0-			7
11		2820 N	2729	-0-	-91	-0-	143 1	2585 2	Y	1			8
							1 9						
-----													
SERAFIN			WELL #: 5		RRCID -> 231869			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484		
06		720 N	664	-0-	-56	-0-	31 1	633 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	650	-0-	-94	-0-	31 1	619 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	705	-0-	-39	-0-	34 1	671 2	Y	-0-			-0-
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	33 1	633 2	Y	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	36 1	673 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	613	-0-	-77	-0-	31 1	582 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 18		RRCID -> 232600			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130		
06		2010 N	1837	-0-	-173	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454													
06		1710 N	1446	-0-	-264	-0-	1428 2	18 9	Y	16			28
07		1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1514 2	3 9	Y	3	18 1		13
08		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1589 2	7 9	Y	6			19
09		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431 2		Y	-0-	15 1		4
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1565 2	7 9	Y	6			10
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-	8 1		2
-----													
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872													
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	67 1	865 2	Y	1			1
							1 9						
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	802 2	Y	-0-			1
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	63 1	806 2	Y	-0-			1
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	56 1	744 2	Y	-0-			1
10		1209 X	904	-0-	-305	-0-	61 1	843 2	Y	-0-			1
11		930 X	843	-0-	-87	-0-	44 1	798 2	Y	1			2
							1 9						
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806													
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
-----													
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306													
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
07		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2		N	-0-			-0-
08		837 N	683	-0-	-154	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
10		775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2		N	-0-			-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647													
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	59 1	756 2	Y	1			3
							1 9						
07		837 N	789	-0-	-48	-0-	55 1	734 2	Y	-0-			3
08		868 N	758	-0-	-110	-0-	55 1	703 2	Y	-0-			3
09		810 N	722	-0-	-88	-0-	50 1	672 2	Y	-0-			3
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	71 1	973 2	Y	-0-			3
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	61 1	1102 2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2	N	-0-				-0-
07	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2	N	-0-				-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-				-0-
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-				-0-
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-				-0-
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-				-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034					
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	279	1	3594	2	Y	-0-		-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	289	1	3852	2	Y	-0-		-0-
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	314	1	4023	2	Y	-0-		-0-
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	294	1	3915	2	Y	-0-		-0-
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	291	1	4006	2	Y	-0-		-0-
11	4170 X	3617	-0-	-553	-0-	190	1	3427	2	Y	-0-		-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540					
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417					
06	1260 X	1189	-0-	-71	-0-	75	1	1114	2	Y	-0-		1
07	1302 X	1240	-0-	-62	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-		1
08	1302 X	1251	-0-	-51	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-		1
09	1230 X	1201	-0-	-29	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-		1
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	84	1	1130	2	Y	-0-		1
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-		1
-----													
JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364					
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-		1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-		1
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-		1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-		1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-		1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-		1
-----													
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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117		
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	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	175 1	2254 2	Y	4	9
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	4 9	171 1	2285 2	Y	9
08	2356 N	2082	-0-	-274	-0-	151 1	1931 2	Y	-0-	9
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	199 1	2647 2	Y	-0-	9
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	174 1	2393 2	Y	-0-	9
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	125 1	2249 2	Y	-0-	9
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	8
07	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009 2		N	-0-	8
08	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949 2		N	-0-	8
09	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850 2		N	-0-	8
10	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856 2		N	-0-	8
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-	8
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040		
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	8 1	97 2	Y	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	Y	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	73	-0-	-407	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-
-----										
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604		
06	3330 X	2780	-0-	-550	-0-	130 1	2650 2	Y	-0-	-0-
07	3317 X	2602	-0-	-715	-0-	122 1	2480 2	Y	-0-	-0-
08	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	85 1	1678 2	Y	-0-	-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	161 1	3104 2	Y	-0-	-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	128 1	2402 2	Y	-0-	-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	119 1	2212 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
06	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	282 1	3635 2	Y	6	11
07	4278 X	3994	-0-	-284	-0-	7 9	279 1	3715 2	Y	11
08	4278 X	3737	-0-	-541	-0-	271 1	3466 2	Y	-0-	11
09	4140 X	2974	-0-	-1166	-0-	208 1	2766 2	Y	-0-	11
10	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	228 1	3143 2	Y	-0-	11
11	3360 X	2921	-0-	-439	-0-	153 1	2767 2	Y	1	12
-----										
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
06	1350 X	1239	-0-	-111	-0-	58 1	1181 2	Y	-0-	-0-
07	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	57 1	1143 2	Y	-0-	-0-
08	1488 X	709	-0-	-779	-0-	34 1	675 2	Y	-0-	-0-
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	72 1	1387 2	Y	-0-	-0-
10	1395 X	1235	-0-	-160	-0-	62 1	1173 2	Y	-0-	-0-
11	1230 X	1206	-0-	-24	-0-	61 1	1145 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 #:		44	RRCID ->	249175	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.	11078 - 12528				
M	O	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	120 N	84	-0-	-36	-0-			6	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-			3	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-			3	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-			2	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-			1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-			-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	249181	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9212 - 12440				
06	240 N	159	-0-	-81	-0-			159	2			N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-			239	2			N	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-			177	2			N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	2			N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	2			N	-0-			-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249329	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	9778 - 11317				
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-			219	1	2816	2	Y	-0-			-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-			222	1	2954	2	Y	-0-			-0-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-			232	1	2977	2	Y	-0-			-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-			215	1	2861	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3072	-0-	-152	-0-			208	1	2864	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2673	-0-	-447	-0-			140	1	2533	2	Y	-0-			-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10954 - 12192				
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-			74	1	955	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-			71	1	949	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	894	-0-	-253	-0-			65	1	829	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-			71	1	943	2	Y	-0-			-0-
10	1178 X	855	-0-	-323	-0-			58	1	797	2	Y	-0-			-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-			57	1	1034	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	300 N	117	-0-	-183	-0-			117	2			N	-0-			-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-			65	2			N	-0-			-0-
08	248 N	129	-0-	-119	-0-			129	2			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269	2			N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-			339	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74	1	949	2	Y	2
						2	9				
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	-0-
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	2	Y	-0-
09	930 N	473	-0-	-457	-0-	33	1	440	2	Y	-0-
10	775 N	503	-0-	-272	-0-	34	1	469	2	Y	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
06	930 N	309	-0-	-621	-0-	22	1	287	2	Y	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	97	1	1298	2	Y	-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	92	1	1183	2	Y	-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	-0-
10	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	71	1	986	2	Y	-0-
11	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-
-----											
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640		
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-
07	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-
09	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1668	2	2	9	N	2
10	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1609	2	18	9	N	18
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	2	Y	-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	95	1	1222	2	Y	2
						2	9				
07	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	92	1	1225	2	Y	-0-
08	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-
09	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	89	1	1230	2	Y	-0-
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	Y	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	99	1	1324	2	Y	-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	104	1	1431	2	Y	-0-
11	1380 N	1148	-0-	-232	-0-	60	1	1088	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	1	317 2	Y	1	2
						1 9					
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37 1	1	496 2	Y	-0-	2
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38 1	1	487 2	Y	-0-	2
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	1	381 2	Y	-0-	2
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	30 1	1	415 2	Y	-0-	2
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	17 1	1	306 2	Y	-0-	2
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
06	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	71 1	1	1185 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	67 1	1	1204 2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	68 1	1	1220 2	N	-0-	-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67 1	1	1203 2	N	-0-	-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	66 1	1	1228 2	N	-0-	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72 1	1	1378 2	N	-0-	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
06	1800 X	1678	-0-	-122	-0-	121 1	1	1551 2	Y	5	7
						6 9					
07	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	123 1	1	1636 2	Y	-0-	7
08	1953 X	1905	-0-	-48	-0-	138 1	1	1767 2	Y	-0-	7
09	1890 X	1803	-0-	-87	-0-	126 1	1	1677 2	Y	-0-	7
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	121 1	1	1663 2	Y	-0-	7
11	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	88 1	1	1582 2	Y	-0-	7
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	70 1	1	906 2	Y	-0-	-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	70 1	1	929 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	602	-0-	-142	-0-	44 1	1	558 2	Y	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	1	816 2	Y	-0-	-0-
10	992 N	817	-0-	-175	-0-	55 1	1	762 2	Y	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	1	770 2	Y	-0-	-0-
-----											
JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965		
06	3870 X	3765	-0-	-105	-0-	389 1	1	3376 2	Y	-0-	45
07	3999 X	3627	-0-	-372	-0-	395 1	1	3232 2	Y	-0-	45
08	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	401 1	1	3331 2	Y	-0-	45
09	3870 X	3189	-0-	-681	-0-	361 1	1	2827 2	Y	1	46
						1 9					
10	3999 X	3430	-0-	-569	-0-	372 1	1	3057 2	Y	1	47
						1 9					
11	3780 X	3259	-0-	-521	-0-	354 1	1	2905 2	Y	-0-	47
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 295459		COMPL. DATE 08/25/2021			TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280		
06	0	16	-0-	16	77865	1 1	1	15 2	N	-0-	-0-
07	77877 X	12	-0-	-77865	-0-	1 1	1	11 2	N	-0-	-0-
08	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-				N	-0-	-0-
09	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-				N	-0-	-0-
10	24304 X	1	-0-	-24303	-0-	1 2	1		N	-0-	-0-
*11	23520 X	4	-0-	-23516	-0-	4 2	2		N	-0-	-0-

-----													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-	-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-	
-----													
EL REFUGIO "AD"			WELL #:		4	RRCID -> 218775			COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812		
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-	-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-	
-----													
GARZA, FERNANDO DEEP			WELL #:		2	RRCID -> 234935			COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
-----													
GARZA, FERNANDO DEEP			WELL #:		1	RRCID -> 242305			COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
-----													
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		468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	-0-	
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	Y	-0-	
08		651 N	553	-0-	-98	-0-	34	1	519	2	Y	-0-	
09		480 N	429	-0-	-51	-0-	30	1	399	2	Y	-0-	
10		713 N	356	-0-	-357	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	2	Y	-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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-			20
07	DLQ	G-10	275	-0-	275	683	255	3	20	9	Y	18	8	1	30
08	DLQ	G-10	255	-0-	255	938	255	3			Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	255	-0-	255	1193	255	3			Y	-0-			30
*10		200 N	255	-0-	55	1248	255	3			Y	-0-			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1248					Y	NO RPT			30

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-			20
07	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384															
06	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-			20
07	DLQ	G-10	39	-0-	39	86	29	3	10	9	Y	9	2	1	27
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	115	29	3			Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	144	29	3			Y	-0-			27
10		173 N	29	-0-	-144	-0-	29	3			Y	-0-			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277															
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192															
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

JESUIT (RIVERA)		//CONT.//		46312 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	2579 3			Y	-0-		20
07	DLQ G-10	1745	-0-	1745	4324	1614 3	131 9		Y	119	74 1	65
08	DLQ G-10	1614	-0-	1614	5938	1614 3			Y	-0-		65
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	7552	1614 3			Y	-0-		65
*10	164	1614	-0-	1450	9002	1614 3			Y	-0-		65
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	9002				Y	NO RPT		65

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC				268323								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-		69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	95	89 1	75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-		75
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				31010								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-		75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-		75
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	31010				Y	NO RPT		75

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG				
STATE TRACT 80-82 UNIT												
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC				268323								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT 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-

JESUIT (10900)				46312 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC				268323								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * 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-

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
08	620 N	345	-0-	-275	-0-	35	1	310	2	N	-0-	-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	263	1	1890	2	N	-0-	-0-
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	429	1	2263	2	N	-0-	-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	497	1	1162	2	N	-0-	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677				
06	1830 X	1157	-0-	-673	-0-	335	1	805	2	Y	15	99
07	1426 X	80	-0-	-1346	-0-	17	9	55	2	Y	2	101
08	1798 X	211	-0-	-1587	-0-	23	1	189	2	Y	-0-	101
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2	9	2258	2	Y	53	154
10	1798 X	972	-0-	-826	-0-	314	1	786	2	Y	34	188
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	58	9			Y	-0-	188

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393				
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	122	1	293	2	Y	5	29
07	372 N	32	-0-	-340	-0-	6	9	22	2	Y	1	30
08	434 N	64	-0-	-370	-0-	9	1	58	2	Y	-0-	30
09	420 N	167	-0-	-253	-0-	1	9	144	2	Y	3	33
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	11	44
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	48	1	6	2	Y	-0-	44

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
D&R PRODUCTION INC.		196874								
MEW, BEN G		WELL #: 1		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178		
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		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							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					47
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					47
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 6	RRCID -> 082525	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 10388	PERF. 9437	-		9619							
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	-0-					2
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	31	1	582	2	N	-0-					2
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-					2
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	38					40
							42	9									
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	-0-					40
11		600 N	581	-0-	-19	-0-	7	1	573	2	N	1					41
							1	9									
-----																	
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		300 N	224	-0-	-76	-0-	12	1	212	2	N	-0-					67
07		403 N	237	-0-	-166	-0-	12	1	225	2	N	-0-					67
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	24					91
							26	9									
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					91
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	N	-0-					91
11		390 N	264	-0-	-126	-0-	3	1	261	2	N	-0-					91
-----																	
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-



JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615		
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-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	45	-0-	45	45	2 1	N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45		N	-0-		13
11	45 X	-0-	-0-	-45	-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-
-----										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	533 2	Y	-0-	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46 1	868 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	346	-0-	-134	-0-	17 1	329 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	151	-0-	-407	-0-	3 1	148 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	178	-0-	-692	-0-	2 1	176 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	3000 N	611	-0-	-2389	4557	50 1	561 2	Y	-0-	1
07	3100 N	2900	-0-	-200	4357	262 1	2638 2	Y	-0-	1
08	3100 N	1340	-0-	-1760	2597	120 1	1220 2	Y	-0-	1
09	3000 N	1074	-0-	-1926	671	113 1	961 2	Y	-0-	1
10	2914 X	1069	-0-	-1845	-0-	175 1	894 2	Y	-0-	1
11	2820 X	840	-0-	-1980	-0-	52 1	788 2	Y	-0-	1
-----										
BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075		
06	2508 N	1115	-0-	-1393	-0-	91 1	1024 2	Y	-0-	1
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	146 1	1469 2	Y	-0-	1
08	1612 N	823	-0-	-789	-0-	74 1	749 2	Y	-0-	1
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	117 1	995 2	Y	-0-	1
10	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	209 1	1068 2	Y	-0-	1
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	59 1	889 2	Y	-0-	1

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10614 - 10819			
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-
-----														
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412			
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	Y	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 2	Y	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 2	Y	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-					-0-
-----														
JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 2	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 2	Y	-0-					-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	20 1	103 2	Y	-0-					-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	8 1	124 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	870 N	797	-0-	-73	-0-	252 1	545 2	N	-0-					120
07	868 N	698	-0-	-170	-0-	222 1	476 2	N	-0-					120
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	183 1	646 2	N	-0-					120
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	128 1	736 2	N	-0-					120
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	114 1	654 2	N	-0-					120
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	132 1	684 2	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			
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-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-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-

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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 289562		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330			
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	90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24 2	N	-0-		29
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	N	-0-		29
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-		29
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		29
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		29
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		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 #: 1		RRCID -> 176648		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448			
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 _____ 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

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	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 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

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	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-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11416 - 12042

06	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7322	2	13	4	Y	249	284	1	145
						274	9							
07	7812 X	7675	-0-	-137	-0-	7410	3	15	4	Y	227	219	1	153
						250	9							
08	7812 X	7527	-0-	-285	-0-	7294	3	11	4	Y	202	241	1	114
						222	9							
09	7560 X	6757	-0-	-803	-0-	6517	3	69	4	Y	155	175	1	94
						171	9							
10	7812 X	7242	-0-	-570	-0-	6994	3	71	4	Y	161	189	1	66
						177	9							
11	7560 X	6774	-0-	-786	-0-	81	1	6409	3	Y	189	150	1	105
						76	4	208	9					

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-3000	71284				N	-0-			-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	68184				N	-0-			-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	65084				N	-0-			-0-
*09		3000 N	-0-	-0-	-3000	62084				N	-0-			-0-
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	58984				N	-0-			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	55984				N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536	
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	7822	2	9 4	Y	193	193	1	112
						212	9						
07	7998 X	7956	-0-	-42	-0-	7757	3	10 4	Y	172	168	1	116
						189	9						
08	7998 X	7740	-0-	-258	-0-	7549	3	8 4	Y	166	188	1	94
						183	9						
09	7740 X	7663	-0-	-77	-0-	7173	3	116 4	Y	340	226	1	208
						374	9						
10	7998 X	7518	-0-	-480	-0-	7048	3	112 4	Y	325	399	1	134
						358	9						
11	7740 X	7031	-0-	-709	-0-	6493	3	123 4	Y	377	301	1	210
						415	9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090	
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2851	2	9 4	Y	329	226	1	191
						362	9						
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3017	3	11 4	Y	350	305	1	236
						385	9						
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3010	3	9 4	Y	316	373	1	179
						348	9						
09	3210 X	3205	-0-	-5	-0-	2922	3	62 4	Y	201	257	1	123
						221	9						
10	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	2920	3	61 4	Y	189	234	1	78
						208	9						
11	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	2790	3	67 4	Y	227	179	1	126
						250	9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602	
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1120	2	3 4	Y	29	32	1	17
						32	9						
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1135	3	3 4	Y	27	26	1	18
						30	9						
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1158	3	2 4	Y	25	29	1	14
						28	9						
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	3	10 4	Y	21	22	1	13
						23	9						
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	11 4	Y	22	26	1	9
						24	9						
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	12 4	Y	25	20	1	14
						28	9						

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
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	2482	-0-	-518	2743	2354 2	110	111 1		63		
						121 9						
07	3100 N	2605	-0-	-495	2248	2484 3	104	97 1		70		
						114 9						
08	3100 N	2498	-0-	-602	1646	2392 3	91	109 1		52		
						100 9						
09	3000 N	2191	-0-	-809	837	2085 3	70	79 1		43		
						77 9						
10	3019 N	2182	-0-	-837	-0-	2076 3	69	84 1		28		
						76 9						
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1949 3	81	64 1		45		
						89 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
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	1449 N	1413	-0-	-36	-0-	135 1	138	145 1		80		
						5 4						
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	140 1	126	121 1		85		
						6 4						
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	140 1	108	132 1		61		
						4 4						
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	135 1	72	89 1		44		
						24 4						
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	140 1	71	86 1		29		
						24 4						
11	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	135 1	83	66 1		46		
						27 4						

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	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-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123		

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: KLEBERG			
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
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-		

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308	
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		3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	242 1	3015 2	Y	42	43 1	5	
							2 4	46 9					
07		3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	258 1	3066 3	Y	39	40 1	4	
							2 4	43 9					
08		3472 #	3461	-0-	-11	-0-	344 1	3084 3	Y	28	26 1	6	
							2 4	31 9					
09		3360 #	2520	-0-	-840	-0-	170 1	2309 3	Y	35	30 1	11	
							2 4	39 9					
10		3472 #	1643	-0-	-1829	-0-	120 1	1502 3	Y	17	22 1	6	
							2 4	19 9					
11		3360 #	3000	-0-	-360	-0-	257 1	2712 3	Y	26	27 1	5	
							2 4	29 9					
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833			
06		3210 #	2687	-0-	-523	-0-	197 1	2460 2	Y	25	25 1	3	
							2 4	28 9					
07		3317 #	3040	-0-	-277	-0-	234 1	2776 3	Y	25	25 1	3	
							2 4	28 9					
08		3317 #	2976	-0-	-341	-0-	297 1	2659 3	Y	16	16 1	3	
							2 4	18 9					
09		2880 #	2545	-0-	-335	-0-	173 1	2342 3	Y	25	20 1	8	
							2 4	28 9					
10		3038 #	2490	-0-	-548	-0-	182 1	2276 3	Y	27	26 1	9	
							2 4	30 9					
11		3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	298 1	3145 3	Y	39	40 1	8	
							2 4	43 9					
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 9276 - 9296			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4595 R	4595	-0-	-0-	-0-	317 1	4010 2	Y	240	241 1	30	
							4 4	264 9					
07		4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	352 1	4249 3	Y	229	235 1	24	
							5 4	252 9					
08		4950 R	4950	-0-	-0-	-0-	471 1	4295 3	Y	164	154 1	34	
							4 4	180 9					
09		4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	260 1	3595 3	Y	193	166 1	61	
							4 4	212 9					
10		2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	210 1	2666 3	Y	95	123 1	33	
							3 4	105 9					
11		4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	341 1	3631 3	Y	127	134 1	26	
							3 4	140 9					
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641			
06		8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	660 1	8195 2	Y	7	7 1	1	
							5 4	8 9					
07		11591 R	11591	-0-	-0-	-0-	903 1	10671 3	Y	9	9 1	1	
							7 4	10 9					
08		7511 R	7511	-0-	-0-	-0-	756 1	6746 3	Y	4	4 1	1	
							5 4	4 9					
09		8880 #	5350	-0-	-3530	-0-	369 1	4972 3	Y	5	4 1	2	
							3 4	6 9					
10		11594 #	2078	-0-	-9516	-0-	155 1	1920 3	Y	2	3 1	1	
							1 4	2 9					
11		11220 #	10216	-0-	-1004	-0-	881 1	9287 3	Y	39	32 1	8	
							5 4	43 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-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		9060 #	7785	-0-	-1275	-0-	558 1	6994 2	Y	200	199 1	25	
							13 4	220 9					
07		9362 #	4970	-0-	-4392	-0-	374 1	4462 3	Y	114	127 1	12	
							9 4	125 9					
08		9362 #	1050	-0-	-8312	-0-	103 1	926 3	Y	16	25 1	3	
							3 4	18 9					
09		8160 #	3174	-0-	-4986	-0-	209 1	2862 3	Y	87	63 1	27	
							7 4	96 9					
10		8060 #	3074	-0-	-4986	-0-	220 1	2746 3	Y	94	89 1	32	
							5 4	103 9					
11		7800 #	4523	-0-	-3277	-0-	375 1	3956 3	Y	165	163 1	34	
							10 4	182 9					



KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M835E	RRCID ->	268017	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	10212 - 11600	
M	O	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	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-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	11682 - 13152	
06	16140 #	13833	-0-	-2307	-0-	145 1	12917 2	8 4	Y	694	706 1	87	
07	16678 #	14034	-0-	-2644	-0-	154 1	13177 3	7 4	Y	633	653 1	67	
08	16678 #	13834	-0-	-2844	-0-	193 1	13151 3	8 4	Y	438	415 1	90	
09	15270 #	11545	-0-	-3725	-0-	155 1	10705 3	7 4	Y	616	516 1	190	
10	15345 #	9328	-0-	-6017	-0-	171 1	8567 3	5 4	Y	532	541 1	181	
11	17653 R	17653	-0-	-0-	-0-	212 1	16408 3	10 4	Y	930	922 1	189	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	11690 - 13042	
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-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11675 - 13541	
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-	
-----													
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-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
06	930 #	917	-0-	-13	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	2	2	1		-0-
							1	4		2						
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	890	3	Y	2	2	1		-0-
							1	4		2						
08	961 #	642	-0-	-319	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
09	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	Y	3	2	1		1
							1	4		3						
10	961 #	913	-0-	-48	-0-	-0-	68	1	841	3	Y	3	3	1		1
							1	4		3						
11	941 R	941	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	856	3	Y	3	3	1		1
							1	4		3						
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	22201	-0-	-14849	825153	256	1	21251	2	Y	605	646	1			343
						28	4	666	9							
07	38285	21633	-0-	-16652	808501	259	1	20702	3	Y	585	485	1			443
						28	4	644	9							
08	38285	16997	-0-	-21288	787213	256	1	16218	3	Y	459	486	1			416
						18	4	505	9							
09	37050	19399	-0-	-17651	769562	283	1	18519	3	Y	518	477	1			457
						27	4	570	9							
10	38285	15039	-0-	-23246	746316	305	1	14297	3	Y	379	331	1			505
						20	4	417	9							
11	37050	18303	-0-	-18747	727569	243	1	17452	3	Y	527	659	1			373
						28	4	580	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 2103ME		RRCID -> 292927		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10937 - 10986						
06	7470 #	4904	-0-	-2566	-0-	-0-	56	1	4741	2	Y	92	95	1		52
							6	4	101	9						
07	7719 #	4798	-0-	-2921	-0-	-0-	57	1	4637	3	Y	89	74	1		67
							6	4	98	9						
08	7719 #	4220	-0-	-3499	-0-	-0-	63	1	4066	3	Y	79	75	1		71
							4	4	87	9						
09	6990 #	3994	-0-	-2996	-0-	-0-	58	1	3851	3	Y	72	79	1		64
							6	4	79	9						
10	5859 #	2929	-0-	-2930	-0-	-0-	60	1	2809	3	Y	51	47	1		68
							4	4	56	9						
11	4890 #	4427	-0-	-463	-0-	-0-	58	1	4275	3	Y	81	92	1		57
							5	4	89	9						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215168	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 13080	- 14132				
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-	

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				
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	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				
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	1890 X	1816	-0-	-74	-0-	1816	3		N	-0-		-0-	
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-		-0-	
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-		-0-	
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-		-0-	
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-		-0-	
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID -> 060022	COMPL. DATE 09/13/1974	TOTAL DEPTH 6000	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	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-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID -> 125690	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6594	- 6641				
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	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-		484	
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-		484	
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-		484	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		484	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		484	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		484	

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID -> 137118	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5572	- 5582				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10	1643 X	383	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	383	3	378	3	N	-0-			-0-
-----														
JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670		
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	-0-	-0-	-0-	-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 #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003		
06	6000 X	899	-0-	-5101	-0-	899	3			N	-0-			-0-
07	6200 X	969	-0-	-5231	-0-	969	3			N	-0-			-0-
08	6820 X	945	-0-	-5875	-0-	945	3			N	-0-			-0-
09	2940 X	1978	-0-	-962	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
10	2108 X	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278		
06	22710 X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-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-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190		
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4061	3	332	9	N	302	302	0	-0-
07	7843 X	4951	-0-	-2892	-0-	4602	3	349	9	N	317	317	0	-0-
08	8680 X	4939	-0-	-3741	-0-	4553	3	386	9	N	351	351	0	-0-
09	8400 X	5484	-0-	-2916	-0-	5269	3	215	9	N	195	195	0	-0-
10	8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	5648	3	309	9	N	281	281	0	-0-
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5947	3	212	9	N	193	193	0	-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 - 5243		
06	4310 X	29	-0-	-4281	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	155 X	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	155 X	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-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 #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 - 6316	
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	16394 X	5404	-0-	-10990	-0-	2509 3	2895 9	N		2632	2632 0		-0-
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	2361 3	1086 9	N		987	987 0		-0-
08	14105 X	2604	-0-	-11501	-0-	458 3	2146 9	N		1951	1951 0		-0-
09	13650 X	1070	-0-	-12580	-0-	767 3	303 9	N		275	275 0		-0-
10	14105 X	1724	-0-	-12381	-0-	396 3	1328 9	N		1207	1207 0		-0-
11	5400 X	2632	-0-	-2768	-0-	495 3	2137 9	N		1943	1943 0		-0-
-----													
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 - 5908	
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5720 3	15 9	N		14	14 0		-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	244 3	12 9	N		11	11 0		-0-
08	124 X	10	-0-	-114	-0-	10 3		N		-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			-0-
-----													
STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 - 5034	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	134 3	235 9	N		214	214 0		-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	387 3	1266 9	N		1151	1151 0		-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1523 3	161 9	N		146	146 0		-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	417 3	1222 9	N		1111	1111 0		-0-
-----													
KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 - 5614	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	0 N	-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-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 - 5623	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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									
MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4675	3	4	9	N	4	4 0	-0-
07	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5189	3	4	9	N	4	4 0	-0-
08	6107 X	5065	-0-	-1042	-0-	5059	3	6	9	N	5	5 0	-0-
09	5910 X	4149	-0-	-1761	-0-	4146	3	3	9	N	3	3 0	-0-
10	6107 X	4121	-0-	-1986	-0-	4117	3	4	9	N	4	4 0	-0-
11	5040 X	3962	-0-	-1078	-0-	3960	3	2	9	N	2	2 0	-0-
-----													
STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-	
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-	
09	1020 X	196	-0-	-824	-0-	196	3			N	-0-	-0-	
10	1054 X	343	-0-	-711	-0-	343	3			N	-0-	-0-	
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4849 - 4855	
06	17310 X	5114	-0-	-12196	-0-	5114	3			N	-0-	-0-	
07	15779 X	5361	-0-	-10418	-0-	5361	3			N	-0-	-0-	
08	14415 X	4402	-0-	-10013	-0-	4402	3			N	-0-	-0-	
09	5820 X	2289	-0-	-3531	-0-	2289	3			N	-0-	-0-	
10	5363 X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3			N	-0-	-0-	
11	5190 X	4771	-0-	-419	-0-	4771	3			N	-0-	-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6238 - 7130	
06	56364 X	1143	-0-	-55221	-0-	886	3	257	9	N	234	234 0	-0-
07	6200 X	671	-0-	-5529	-0-	671	3			N	-0-	-0-	
08	6200 X	11	-0-	-6189	-0-	11	3			N	-0-	-0-	
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-	-0-	
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	-0-	
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6654 - 6660	
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7132	3	770	9	N	700	700 0	-0-
07	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	7282	3	926	9	N	842	842 0	-0-
08	8866 X	8030	-0-	-836	-0-	7118	3	912	9	N	829	829 0	-0-
09	8580 X	7687	-0-	-893	-0-	7284	3	403	9	N	366	366 0	-0-
10	8866 X	7972	-0-	-894	-0-	7617	3	355	9	N	323	323 0	-0-
11	7950 X	7419	-0-	-531	-0-	7048	3	371	9	N	337	337 0	-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6918 - 6928	
06	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	38535	3	78	9	N	71	71 0	-0-
07	41765 X	41765	-0-	-0-	-0-	41707	3	58	9	N	53	53 0	-0-
08	45074 X	40723	-0-	-4351	-0-	40653	3	70	9	N	64	64 0	-0-
09	43620 X	35361	-0-	-8259	-0-	35321	3	40	9	N	36	36 0	-0-
10	44547 X	39421	-0-	-5126	-0-	39365	3	56	9	N	51	51 0	-0-
11	40410 X	36798	-0-	-3612	-0-	36314	3	484	9	N	440	440 0	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6090 - 6104		
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	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-						-0-		
07	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-						-0-		
08	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-						-0-		
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						-0-		
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		1004	RRCID ->	295162	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7416 - 7436		
06	9595 X	882	-0-	-8713	-0-	876	3	6	9	N	-0-		
07	5735 X	697	-0-	-5038	-0-	695	3	2	9	N	-0-		
08	5735 X	958	-0-	-4777	-0-	952	3	6	9	N	-0-		
09	5550 X	631	-0-	-4919	-0-	628	3	3	9	N	-0-		
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-						-0-		
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						-0-		
-----													
WAGNER OIL COMPANY		891175											
VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5900 - 5908		
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-		
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	4	7	1	69	3	Y	-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-		
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-		
-----													
GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5768 - 5771		
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-		
-----													
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-		
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

-----  
 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  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					165
07	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-					165
08	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					165
09	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	134	1	6242	2	N	713	729	1			149
						784	9									
10	5883 X	5883	-0-	-0- B	-0-	189	1	5099	2	N	541	309	1			381
						595	9									
11	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	215	1	4385	2	N	392	367	1			406
						431	9									

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577  
 -----

06	4483 X	4483	-0-	-0- B	-0-	309	1	4090	2	Y	76					277
						84	9									
07	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	345	1	4414	2	Y	80	197	1			160
						88	9									
08	4371 X	3666	-0-	-705 B	-0-	297	1	3280	2	Y	81					241
						89	9									
09	4470 X	3482	-0-	-988 B	-0-	316	1	3030	2	Y	124	180	1			185
						136	9									
10	4836 X	3794	-0-	-1042 B	-0-	227	1	3458	2	Y	99					284
						109	9									
11	4680 X	3725	-0-	-955 B	-0-	212	1	3410	2	Y	94					378
						103	9									

-----  
 MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020  
 -----

06	5113 X	5113	-0-	-0- B	-0-	358	1	4735	2	Y	18					161
						20	9									
07	5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	363	1	4637	2	Y	-0-	161	1			-0-
08	5956 X	5956	-0-	-0- B	-0-	495	1	5461	2	Y	-0-					-0-
09	5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	541	1	5189	2	Y	-0-					-0-
10	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	455	1	6925	2	Y	-0-					-0-
11	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	373	1	6008	2	Y	-0-					-0-

-----  
 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	14B2 EXT	2214	-0-	2214 B	2214	2214	2			Y	-0-					56
07	14B2 EXT	3189	-0-	3189 B	5403	3189	2			Y	-0-					56
08	14B2 EXT	709	-0-	709 B	6112	709	2			Y	-0-					56
09	6112 X	-0-	-0-	-6112 B	-0-					Y	-0-					56
10	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					56
11	2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					56

-----  
 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-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8393 - 8405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:	521516	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840	
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
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:	561136	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780	
MCGILL BROS.		WELL #:	600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780	
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 #:	601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544	
MCGILL BROS.		WELL #:	601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		1
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:	602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676	
MCGILL BROS.		WELL #:	602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676	
06	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	215 1	2214 2	N	59 227 1	68
07	2675	N	2675	-0-	-0-	B	-0-	65 226 1	2376 2	N	66 37 1	97
08	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	73 246 1	2217 2	N	68 37 1	128
09	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	75 245 1	2108 2	N	58 18 1	168
10	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	64 230 1	2111 2	N	81 52 1	197
11	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	89 223 1	1902 2	N	51 17 1	231
								56 9				

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444		
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	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 #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990
06	300 N	401	-0-	101 B	-80312	35 1	357 2	N	8	5 1		84
07	310 N	387	-0-	77 B	-80235	33 1	342 2	N	11	5 1		90
08	310 N	421	-0-	111 B	-80124	40 1	363 2	N	16	5 1		101
09	300 N	345	-0-	45 B	-80079	35 1	304 2	N	5	3 1		103
10	310 N	410	-0-	100 B	-79979	39 1	357 2	N	13	7 1		109
11	300 N	346	-0-	46 B	-79933	36 1	304 2	N	5	2 1		112

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
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	30 N	2101	-0-	2071 B	-105347	185 1	1902 2	N	13			80
07	93 N	2141	-0-	2048 B	-103299	184 1	1937 2	N	18			98
08	93 N	1928	-0-	1835 B	-101464	191 1	1726 2	N	10			108
09	90 N	1788	-0-	1698 B	-99766	185 1	1586 2	N	15			123
10	93 N	1772	-0-	1679 B	-98087	173 1	1589 2	N	9			132
11	90 N	1528	-0-	1438 B	-96649	160 1	1361 2	N	6			138

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
06	270 N	235	-0-	-35 B	-3831	20 1	204 2	N	10			102
07	248 N	338	-0-	90 B	-3741	28 1	295 2	N	14			116
08	248 N	98	-0-	-150 B	-3741	10 1	88 2	N	-0-			116
09	240 N	164	-0-	-76 B	-3741	15 1	127 2	N	20			136
10	279 N	274	-0-	-5 B	-3741	26 1	242 2	N	5			141
11	90 N	248	-0-	158 B	-3583	26 1	221 2	N	1			142

-----  
 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	623	-0-	173 B	-265328	53	1	550	2	N	18			95
07	589 N	685	-0-	96 B	-265232	20	9	58	1	N	19			114
08	620 N	723	-0-	103 B	-265129	21	9	71	1	N	13			127
09	630 N	677	-0-	47 B	-265082	14	9	69	1	N	10			137
10	651 N	697	-0-	46 B	-265036	69	1	68	1	N	5			142
11	630 N	706	-0-	76 B	-264960	11	9	73	1	N	12			154
						6	9	13	9					

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

06	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	246	1	2532	2	N	82	224	1	81
07	2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	90	9	251	1	N	88	37	1	132
08	2945 X	2919	-0-	-26 B	-0-	97	9	281	1	N	94	37	1	189
09	2850 X	2762	-0-	-88 B	-0-	103	9	280	1	N	70	18	1	241
10	2945 X	2854	-0-	-91 B	-0-	77	9	272	1	N	80	233	1	88
11	2820 N	2385	-0-	-435 B	-0-	88	9	243	1	N	68	17	1	139
						75	9							

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

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	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
08	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	20	1	171	2	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	15	1	131	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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488			
06	2100 N	1700	-0-	-400	B	-0-	148	1	1522	2	N	27	23	1	121
07	2170 N	2166	-0-	-4	B	-0-	184	1	1931	2	N	46	25	1	142
08	2170 N	2027	-0-	-143	B	-0-	198	1	1785	2	N	40	25	1	157
09	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1610	2	N	58	13	1	202
10	2170 N	1929	-0-	-241	B	-0-	185	1	1694	2	N	45	35	1	212
11	1950 N	1796	-0-	-154	B	-0-	184	1	1566	2	N	42	12	1	242

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994			
06	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	11	1	110	2	N	-0-			56
07	155 N	74	-0-	-81	B	-0-	6	1	68	2	N	-0-			56
08	372 N	27	-0-	-345	B	-0-	3	1	24	2	N	-0-			56
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			56
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			56
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-			56

MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486 - 9596			
06	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	36	1	371	2	N	1			189
07	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	34	1	360	2	N	2			191
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	35	1	312	2	N	-0-			191
09	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	32	1	278	2	N	3			194
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	28	1	256	2	N	-0-			194
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	25	1	211	2	N	-0-			194

MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 - 11354			
06	1800 N	1736	-0-	-64	B	-0-	147	1	1515	2	N	67			152
07	1798 N	1797	-0-	-1	B	-0-	151	1	1590	2	N	51			203
08	1798 N	1747	-0-	-51	B	-0-	166	1	1500	2	N	74	190	1	87
09	1740 N	1672	-0-	-68	B	-0-	168	1	1441	2	N	57			144
10	1798 N	1674	-0-	-124	B	-0-	160	1	1469	2	N	41			185
11	1680 N	1490	-0-	-190	B	-0-	152	1	1293	2	N	41	185	1	41

-----  
 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 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	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	480 N	314	-0-	-166	B	-0-	28	1	285	2	N	1				49
							1	9								
07	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	42	1	440	2	N	4				53
							4	9								
08	403 N	283	-0-	-120	B	-0-	27	1	247	2	N	8				61
							9	9								
09	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	46	1	393	2	N	-0-				61
10	496 N	311	-0-	-185	B	-0-	30	1	278	2	N	3				64
							3	9								
11	270 N	213	-0-	-57	B	-0-	21	1	175	2	N	15				79
							17	9								

-----  
 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-

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185  
 -----

06	4230 X	9555	-0-	5325	B	-117603	839	1	8639	2	N	70				170
							77	9								
07	4867 X	9516	-0-	4649	B	-112954	821	1	8628	2	N	61				231
							67	9								
08	4867 X	9155	-0-	4288	B	-108666	905	1	8167	2	N	75	192	1		114
							83	9								
09	4710 X	8626	-0-	3916	B	-104750	894	1	7680	2	N	47				161
							52	9								
10	4867 X	8165	-0-	3298	B	-101452	797	1	7310	2	N	53				214
							58	9								
11	4710 X	6943	-0-	2233	B	-99219	724	1	6162	2	N	52	184	1		82
							57	9								

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616				N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616				N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616				N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616				N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616				N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616				N	-0-					57

-----  
 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	30 N	8	-0-	-22 B	-172547	1	1	7	2	N	-0-		37
07	31 N	18	-0-	-13 B	-172547	2	1	16	2	N	-0-		37
08	3 N	9	-0-	6 B	-172541	1	1	8	2	N	-0-		37
09	8 N	3	-0-	-5 B	-172541	3	2			N	-0-		37
10	31 N	2	-0-	-29 B	-172541	2	2			N	-0-		37
11	9 N	3	-0-	-6 B	-172541	3	2			N	-0-		37

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130  
 -----

06	5880 X	5475	-0-	-405 B	-602798	474	1	4882	2	N	108	72 1	335
						119	9						
07	6076 X	5650	-0-	-426 B	-602798	479	1	5041	2	N	118	268 1	185
						130	9						
08	5859 X	5764	-0-	-95 B	-602798	559	1	5050	2	N	141	78 1	248
						155	9						
09	5490 X	5539	-0-	49 B	-602749	563	1	4840	2	N	124	38 1	334
						136	9						
10	5673 X	5388	-0-	-285 B	-602749	516	1	4728	2	N	131	108 1	357
						144	9						
11	5580 X	3868	-0-	-1712 B	-602749	397	1	3376	2	N	86	224 1	219
						95	9						

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226  
 -----

06	570 N	430	-0-	-140 B	-2883	37	1	384	2	N	8	110 1	115
						9	9						
07	341 N	719	-0-	378 B	-2505	58	1	610	2	N	46	94 1	67
						51	9						
08	651 N	688	-0-	37 B	-2468	68	1	613	2	N	6	3 1	70
						7	9						
09	420 N	556	-0-	136 B	-2332	57	1	492	2	N	6	2 1	74
						7	9						
10	651 N	537	-0-	-114 B	-2332	52	1	477	2	N	7	5 1	76
						8	9						
11	630 N	295	-0-	-335 B	-2332	31	1	261	2	N	3	2 1	77
						3	9						

-----  
 MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A  
 -----

06	5310 X	5033	-0-	-277 B	-341924	436	1	4487	2	N	100	72 1	301
						110	9						
07	5487 X	5264	-0-	-223 B	-341924	446	1	4688	2	N	118	77 1	342
						130	9						
08	5394 X	5079	-0-	-315 B	-341924	493	1	4447	2	N	126	269 1	199
						139	9						
09	5070 X	1442	-0-	-3628 B	-341924	140	1	1207	2	N	86	38 1	247
						95	9						
10	5270 X	4413	-0-	-857 B	-341924	422	1	3870	2	N	110	108 1	249
						121	9						
11	5100 X	4226	-0-	-874 B	-341924	433	1	3685	2	N	98	36 1	311
						108	9						





KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2670 N	2511	-0-	-159 B	-0-	218	1	2239	2	N	49	37	1		187
						54	9								
07	2790 N	2703	-0-	-87 B	-0-	229	1	2404	2	N	64	40	1		211
						70	9								
08	2697 N	2663	-0-	-34 B	-0-	260	1	2345	2	N	53	41	1		223
						58	9								
09	2520 N	2515	-0-	-5 B	-0-	257	1	2212	2	N	42	20	1		245
						46	9								
10	2697 N	2540	-0-	-157 B	-0-	245	1	2248	2	N	43	56	1		232
						47	9								
11	2580 N	2266	-0-	-314 B	-0-	235	1	1997	2	N	31	19	1		244
						34	9								
-----															
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656											
MCGILL BROS.		WELL #:		321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977			
06	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-				-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-				-0-
08	1998 X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-				-0-
09	1830 X	634	-0-	-1196 B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
10	1891 X	381	-0-	-1510 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
11	1830 X	870	-0-	-960 B	-0-	870	3			N	-0-				-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042			
06	4140 X	2933	-0-	-1207 B	-0-	2929	3	4	9	N	4	4	0		-0-
07	4061 X	2680	-0-	-1381 B	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	0		-0-
08	3596 X	2451	-0-	-1145 B	-0-	2451	3			N	-0-				-0-
09	2940 X	749	-0-	-2191 B	-0-	748	3	1	9	N	1	1	0		-0-
10	3038 X	543	-0-	-2495 B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
11	2940 X	571	-0-	-2369 B	-0-	569	3	2	9	N	2	2	0		-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678			
06	1769 X	1769	-0-	-0- B	-0-	1740	3	29	9	N	26	26	0		-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0- B	-0-	2162	3	34	9	N	31	31	0		-0-
08	3255 X	2027	-0-	-1228 B	-0-	1998	3	29	9	N	26	26	0		-0-
09	3150 X	1356	-0-	-1794 B	-0-	1336	3	20	9	N	18	18	0		-0-
10	3255 X	1411	-0-	-1844 B	-0-	1389	3	22	9	N	20	20	0		-0-
11	2130 X	1384	-0-	-746 B	-0-	1316	3	68	9	N	62	62	0		-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-				-0-
09	608 X	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
10	620 X	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
11	645 X	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-				-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-				-0-
09	2880 X	833	-0-	-2047 B	-0-	833	3			N	-0-				-0-
10	2976 X	925	-0-	-2051 B	-0-	925	3			N	-0-				-0-
11	875 X	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-		N	-0-			-0-
08		3658	X	-0-	-0-	-3658	B	-0-		N	-0-			-0-
09		3540	X	696	-0-	-2844	B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
10		3658	X	706	-0-	-2952	B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
11		1106	X	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846		
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-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150		
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		13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356		
06		1830	X	661	-0-	-1169	B	-0-	647 3	14 9	N	13	13 0	-0-
07		1891	X	486	-0-	-1405	B	-0-	476 3	10 9	N	9	9 0	-0-
08		1891	X	408	-0-	-1483	B	-0-	404 3	4 9	N	4	4 0	-0-
09		1170	X	254	-0-	-916	B	-0-	250 3	4 9	N	4	4 0	-0-
10		1209	X	278	-0-	-931	B	-0-	276 3	2 9	N	2	2 0	-0-
11		390	N	295	-0-	-95	B	-0-	284 3	11 9	N	10	10 0	-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-130376		N	-0-			-0-
07		465	N	-0-	-0-	-465	B	-130376		N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-130376		N	-0-			-0-
09		0	N	315	-0-	315	B	-130061	315 3	N	-0-			-0-
10		0	N	429	-0-	429	B	-129632	429 3	N	-0-			-0-
11		0	N	366	-0-	366	B	-129266	366 3	N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026		
06		240	N	4758	-0-	4518	B	-19382	1858 3	2900 9	N	2636	2636 0	-0-
07		1581	N	5591	-0-	4010	B	-15372	3244 3	2347 9	N	2134	2134 0	-0-
08		930	N	6210	-0-	5280	B	-10092	4260 3	1950 9	N	1773	1773 0	-0-
09		1530	X	6915	-0-	5385	B	-4707	5891 3	1024 9	N	931	931 0	-0-
10		1581	X	2739	-0-	1158	B	-3549	2476 3	263 9	N	239	239 0	-0-
11		1530	X	71	-0-	-1459	B	-3549	70 3	1 9	N	1	1 0	-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA RUCIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189
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		540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 3	N	-0-			157
07		744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3	N	-0-			157
08		1209 N	621	-0-	-588 B	-0-	621 3	N	-0-			157
09		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			157
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			157
11		600 N	100	-0-	-500 B	-0-	100 3	N	-0-			157
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO			
VILLARREAL		WELL #:		28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020
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		420 N	661	-0-	241 B	-29056	277 1	384 3	N	-0-		-0-
07		0 N	797	-0-	797 B	-28259	300 1	497 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	1367	-0-	251 B	-28008	351 1	1016 3	N	-0-		-0-
09		660 N	1103	-0-	443 B	-27565	324 1	779 3	N	-0-		-0-
10		806 N	1005	-0-	199 B	-27366	332 1	673 3	N	-0-		-0-
11		1320 N	882	-0-	-438 B	-27366	298 1	584 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		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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	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-
KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		626507										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596				
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
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	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-
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-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		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-
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818				
06	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	383 2	Y	-0-			486
07	DLQ	G-10	594	-0-	594	977	594 2	Y	-0-			486
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT			486
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT			486
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT			486
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT			486

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 - 13064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				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	223	-0-	223	11221	191	2	32	9	Y	29				112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221					Y	-0-				112
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT				112
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT				112
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT				112
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT				112
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450				
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-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
KINGSVILLE, SW (TAOS)				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				
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507											
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507							
YEAR		WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11304 - 11470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-
-----											
YEAR		WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350 - 11572
06	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	38	2	6	9	584
07	DLQ	G-10	68	-0-	68	112	59	2	9	9	592
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	112					592
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	112					592
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	112					592
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	112					592
-----											
YEAR		WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400 - 11574
06	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	1299	1109	2	190	9	-0-
07	DLQ	G-10	2273	-0-	2273	3572	2019	2	254	9	44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3572					44
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3572					44
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3572					44
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3572					44
-----											
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-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-			46	193	720
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	742
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		742
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		742
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		742
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		742
-----											
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-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680	
06	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	1721 2	28 9	Y	25			267
07	DLQ G-10	2686	-0-	2686	4435	2673 2	13 9	Y	12			279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT			279
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT			279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT			279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT			279
YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658	
06	DLQ G-10	404	-0-	404	404	383 2	21 9	Y	19			1677
07	DLQ G-10	630	-0-	630	1034	594 2	36 9	Y	33			1710
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1034			Y	-0-			1710
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1034			Y	-0-			1710
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1034			Y	-0-			1710
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1034			Y	-0-			1710
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 (COLE MIDDLE)		50085 152		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	039766	COMPL. DATE	03/08/1966	TOTAL DEPTH	2655	PERF. N/A	
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-
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	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

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----

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	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-

-----

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	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-

-----

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

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



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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

-----  
 KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	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-	-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-

-----  
 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

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-

-----  
 KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023 - WELL PLUGGED 7/10/23

-----  
 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

06	7500		1357	-0-	-6143	-0-	-0-	1351	3	6 9	N	5		99
07	7750		1518	-0-	-6232	-0-	-0-	1509	3	9 9	N	8		107
08	7750		1569	-0-	-6181	-0-	-0-	1566	3	3 9	N	3		110
09	4050	#	466	-0-	-3584	-0-	-0-	464	3	2 9	N	2		112
10	2263	#	1293	-0-	-970	-0-	-0-	1290	3	3 9	N	3		115
11	1530	#	689	-0-	-841	-0-	-0-	687	3	2 9	N	2		117

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	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-		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	
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	
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	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-			65
07	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1240 3	Y	15	15 1		65
08	1333 N	980	-0-	-353	-0-	980 3	Y	-0-			65
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 3	Y	-0-			65
10	1271 N	930	-0-	-341	-0-	930 3	Y	-0-			65
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900 3	Y	-0-			65
-----											
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6603 - 6632	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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 (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//	50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	879035							
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 039408	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585	-	7646
M	O	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	P&A COND	-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	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-	49
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	3	11	9	Y	10
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-	49
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-	49
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-	49
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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	2010	-0-	-2520	-0-	2010	3		Y	-0-	69
07	4681 X	2898	-0-	-1783	-0-	2885	3	13	9	Y	12
08	4681 X	2440	-0-	-2241	-0-	2440	3		Y	-0-	69
09	3930 X	2440	-0-	-1490	-0-	2440	3		Y	-0-	69
10	4061 X	3120	-0-	-941	-0-	3120	3		Y	-0-	69
11	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3		Y	-0-	69

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	34	RRCID -> 265843	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774	-	7982	
06	3330 X	2925	-0-	-405	-0-	2925	3		N	-0-	147
07	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3565	3	34	9	N	31
08	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3		N	-0-	147
09	3600 X	3567	-0-	-33	-0-	3565	3	2	9	N	2
10	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	3565	3		N	-0-	147
11	3480 X	3459	-0-	-21	-0-	3450	3	9	9	N	8

OIL AND GAS DIVISION

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	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 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	110
11	T. A.	-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	
06	T. A.	4640	-0-	4640	14819	4640 3	Y	-0-	1367
07	T. A.	5908	-0-	5908	20727	5580 3	328 9 Y	298 298 1	1367
08	T. A.	4860	-0-	4860	25587	4860 3	Y	-0-	1367
09	30644 X	5057	-0-	-25587	-0-	4860 3	197 9 Y	179 1	1367
10	5921 X	4350	-0-	-1571	-0-	4350 3	Y	-0-	1367
11	5730 X	3849	-0-	-1881	-0-	3390 3	459 9 Y	417	1784

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BLANCA ( 9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF. 9163 - 9210
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	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-

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	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-		66
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	222 1	615 2	N	-0-		66
08	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	260 1	480 2	N	-0-		66
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	226 1	552 2	N	-0-		66
10	837 N	769	-0-	-68 B	-0-	306 1	453 2	N	9		75
						10 9					
11	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	324 1	373 2	N	3		78
						3 9					

REILLY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4766 - 4786
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-			N	-0-		27	
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	311 1	867 2	N	-0-		27	
08	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	355 1	657 2	N	-0-		27	
09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	319 1	781 2	N	-0-		27	
10	1178 N	1085	-0-	-93 B	-0-	437 1	648 2	N	-0-		27	
11	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	454 1	526 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-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938								
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					96
07	899 X	662	-0-	-237	-0-	662	2			Y	-0-					96
08	899 X	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-					96
09	1050 X	732	-0-	-318	-0-	732	2			Y	-0-					96
10	1085 X	489	-0-	-596	-0-	489	2			Y	-0-					96
11	1050 X	667	-0-	-383	-0-	667	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-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
-----																
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	1020 N	965	-0-	-55	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	62	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	64	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	277	1	4664	2	Y	179	195 0	27
						197	9						
07	5270 X	5146	-0-	-124	-0-	306	1	4642	2	Y	180	159 0	48
						198	9						
08	5270 X	4657	-0-	-613	-0-	288	1	4247	2	Y	111	130 0	29
						122	9						
09	5100 X	4693	-0-	-407	-0-	334	1	4226	2	Y	121	116 0	34
						133	9						
10	5270 X	4883	-0-	-387	-0-	258	1	4486	2	Y	126	126 0	34
						139	9						
11	5100 X	3954	-0-	-1146	-0-	139	1	3699	2	Y	105	109 0	30
						116	9						
-----													
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870	
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	340	1	5735	2	Y	45	47 0	7
						50	9						
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	378	1	5741	2	Y	43	38 0	12
						47	9						
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	321	1	4732	2	Y	22	28 0	6
						24	9						
09	5910 X	28	-0-	-5882	-0-	2	1	22	2	Y	4	9 0	1
						4	9						
10	6107 X	1818	-0-	-4289	-0-	98	1	1698	2	Y	20	16 0	5
						22	9						
11	5910 X	2834	-0-	-3076	-0-	101	1	2698	2	Y	32	28 0	9
						35	9						
-----													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691	
06	1080 N	502	-0-	-578	-0-	28	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	31	1	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	16	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000	
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	190	1	3206	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	240	1	3642	2	Y	6	5 0	2
						7	9						
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	242	1	3556	2	Y	3	4 0	1
						3	9						
09	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	227	1	2868	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	202	1	3518	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	138	1	3687	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
-----													
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536	
06	2280 X	2096	-0-	-184	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	134	1	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	2061	-0-	-295	-0-	131	1	1930	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	145	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	67	1	1791	2	Y	-0-	-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	5880 X	5751	-0-	-129	-0-	321 1	5409 2	Y	19	21 0			3
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	386 1	5854 2	Y	19	17 0			5
08	6076 X	5973	-0-	-103	-0-	379 1	5581 2	Y	12	14 0			3
09	5880 X	5877	-0-	-3	-0-	430 1	5433 2	Y	13	12 0			4
10	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	333 1	5788 2	Y	13	13 0			4
11	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	225 1	5997 2	Y	13	13 0			4

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	450 N	338	-0-	-112	-0-	16 1	277 2	Y	41	40 0			6
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	45 9	119 2	Y	52	44 0			14
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	9	21 0			2
09	360 N	58	-0-	-302	-0-	57 9	40 2	Y	14	12 0			4
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	10 1	19 2	Y	10	11 0			3
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	10 9	101 2	Y	7	8 0			2

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574					
06	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	64 1	1078 2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	69 1	1054 2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	69 1	1017 2	Y	-0-				-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93 1	1172 2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79 1	1378 2	Y	-0-				-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	46 1	1238 2	Y	-0-				-0-



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 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	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	169	1	2855	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	198	1	2999	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	194	1	2862	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2524	-0-	-596	-0-	185	1	2339	2	Y	-0-		-0-
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	176	1	3062	2	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2515	-0-	-575	-0-	91	1	2424	2	Y	-0-		-0-
-----													
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170	
06	3900 X	3822	-0-	-78	-0-	214	1	3608	2	Y	-0-		-0-
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	259	1	3934	2	Y	-0-		-0-
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	272	1	4006	2	Y	-0-		-0-
09	3930 X	3880	-0-	-50	-0-	284	1	3596	2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3815	-0-	-246	-0-	208	1	3607	2	Y	-0-		-0-
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	144	1	3840	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	3000 N	3077	-0-	77	77	167	1	2815	2	Y	86	93 0	13
07	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	104	1	1579	2	Y	79	71 0	21
08	2325 X	761	-0-	-1564	-0-	46	1	670	2	Y	41	51 0	11
09	2250 X	687	-0-	-1563	-0-	47	1	590	2	Y	45	43 0	13
10	2325 X	691	-0-	-1634	-0-	35	1	614	2	Y	38	41 0	10
11	2250 X	607	-0-	-1643	-0-	20	1	541	2	Y	42	40 0	12
-----													
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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
-----												
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	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	133	1	2247	2	Y	14	16 0 2
						15	9					
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	149	1	2259	2	Y	15	13 0 4
						17	9					
08	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	133	1	1955	2	Y	9	11 0 2
						10	9					
09	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	122	1	1537	2	Y	10	9 0 3
						11	9					
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	145	1	2521	2	Y	10	10 0 3
						11	9					
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	87	1	2325	2	Y	10	10 0 3
						11	9					
-----												
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052
06	6960 X	6925	-0-	-35	-0-	388	1	6537	2	Y	-0-	-0-
07	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	450	1	6824	2	Y	-0-	-0-
08	7192 X	7156	-0-	-36	-0-	455	1	6701	2	Y	-0-	-0-
09	6930 X	6219	-0-	-711	-0-	456	1	5763	2	Y	-0-	-0-
10	7285 X	5967	-0-	-1318	-0-	325	1	5642	2	Y	-0-	-0-
11	7050 X	6097	-0-	-953	-0-	221	1	5876	2	Y	-0-	-0-

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	4009	-0-	-161	-0-	222	1	3734	2	Y	48	53 0	7
						53	9						
07	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	243	1	3694	2	Y	48	42 0	13
						53	9						
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	339	1	4991	2	Y	33	37 0	9
						36	9						
09	4170 X	3445	-0-	-725	-0-	250	1	3160	2	Y	32	32 0	9
						35	9						
10	4309 X	3101	-0-	-1208	-0-	167	1	2897	2	Y	34	34 0	9
						37	9						
11	4170 X	3164	-0-	-1006	-0-	113	1	3011	2	Y	36	35 0	10
						40	9						

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	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	555	1	9360	2	Y	65	71 0	10
						72	9						
07	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	649	1	9847	2	Y	67	59 0	18
						74	9						
08	10106 X	9963	-0-	-143	-0-	631	1	9286	2	Y	42	49 0	11
						46	9						
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	752	1	9511	2	Y	45	43 0	13
						50	9						
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	576	1	10013	2	Y	47	47 0	13
						52	9						
11	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	367	1	9779	2	Y	48	47 0	14
						53	9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000	
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	Y	24	33 0	4
						26	9						
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	56	2	Y	75	59 0	20
						83	9						
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	66	69 0	17
						73	9						
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	66	64 0	19
						73	9						
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	70	2	Y	60	63 0	16
						66	9						
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	78	2	Y	54	55 0	15
						59	9						

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 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	2220 X	704	-0-	-1516	-0-	39 1	653 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
07	2294 X	666	-0-	-1628	-0-	40 1	614 2	Y	11	10 0	3
						12 9					
08	2294 X	737	-0-	-1557	-0-	46 1	683 2	Y	7	8 0	2
						8 9					
09	1500 X	745	-0-	-755	-0-	54 1	682 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
11	720 X	328	-0-	-392	-0-	12 1	307 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876			
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	146 1	2465 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	169 1	2561 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	138 1	2038 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129 1	1637 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	136 1	2356 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	92 1	2441 2	Y	-0-	-0-	-0-
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070			
06	6150 X	5708	-0-	-442	-0-	318 1	5364 2	Y	24	26 0	4
						26 9					
07	6417 X	4507	-0-	-1910	-0-	277 1	4207 2	Y	21	19 0	6
						23 9					
08	6417 X	209	-0-	-6208	-0-	13 1	190 2	Y	5	10 0	1
						6 9					
09	6210 X	131	-0-	-6079	-0-	9 1	115 2	Y	6	5 0	2
						7 9					
10	6262 X	1796	-0-	-4466	-0-	97 1	1687 2	Y	11	10 0	3
						12 9					
11	5700 X	2751	-0-	-2949	-0-	99 1	2634 2	Y	16	14 0	5
						18 9					
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132			
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	292 1	4927 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	191 1	2893 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2325 X	333	-0-	-1992	-0-	21 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2250 X	84	-0-	-2166	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2325 X	17	-0-	-2308	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766			
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	81 1	1367 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	93 1	1407 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	94 1	1382 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	105 1	1322 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	79 1	1369 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	51 1	1367 2	Y	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	222 1	3746 2	Y	6 6 0	1
07	4185 X	4167	-0-	-18	-0-	257 1	3903 2	Y	6 5 0	2
08	4185 X	3739	-0-	-446	-0-	238 1	3498 2	Y	3 4 0	1
09	4050 X	2286	-0-	-1764	-0-	167 1	2116 2	Y	3 3 0	1
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	229 1	3985 2	Y	4 4 0	1
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	145 1	3873 2	Y	4 4 0	1
-----										
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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	6 6 0	1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	Y	5 5 0	1
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	13 1	186 2	Y	3 3 0	1
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	Y	3 3 0	1
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	167 2	Y	3 3 0	1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	206 2	Y	4 4 0	1
-----										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192		
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	698 2	Y	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46 1	705 2	Y	-0-	-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	43 1	632 2	Y	-0-	-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	53 1	675 2	Y	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	643 2	Y	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27 1	717 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3000 N	1987	-0-	-1013	3257	111	1	1876	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1372	-0-	-1728	1529	85	1	1287	2	Y	-0-	-0-
08	2050 N	521	-0-	-1529	-0-	33	1	488	2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	478	-0-	-602	-0-	35	1	443	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	538	-0-	-578	-0-	29	1	509	2	Y	-0-	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 7250 -	8798
06	5100 X	4344	-0-	-756	-0-	239	1	4026	2	Y	72	11
07	5146 X	4199	-0-	-947	-0-	255	1	3866	2	Y	71	19
08	5146 X	3943	-0-	-1203	-0-	248	1	3648	2	Y	43	11
09	4830 X	4020	-0-	-810	-0-	291	1	3677	2	Y	47	13
10	4588 X	3874	-0-	-714	-0-	208	1	3620	2	Y	42	11
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	178	1	4746	2	Y	52	15

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 9212 -	9543
06	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	164	1	2761	2	Y	85	13
07	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	130	1	1970	2	Y	85	23
08	3379 X	1135	-0-	-2244	-0-	69	1	1013	2	Y	48	13
09	3270 X	2145	-0-	-1125	-0-	153	1	1935	2	Y	52	15
10	3348 X	2428	-0-	-920	-0-	129	1	2238	2	Y	55	15
11	3030 X	2977	-0-	-53	-0-	105	1	2807	2	Y	59	17

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 7133 -	8253
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	253	1	4267	2	Y	50	8
07	5053 X	3497	-0-	-1556	-0-	213	1	3228	2	Y	51	14
08	5053 X	1840	-0-	-3213	-0-	115	1	1690	2	Y	32	9
09	4890 X	1686	-0-	-3204	-0-	121	1	1528	2	Y	34	10
10	4898 X	3278	-0-	-1620	-0-	176	1	3062	2	Y	36	10
11	4590 X	2196	-0-	-2394	-0-	78	1	2078	2	Y	36	10

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9556 -	10481
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	711	2	22	9	Y	20	158
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	374	2	26	9	Y	24	182
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	182
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	182
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	510	2	61	9	Y	55	237
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	495	2	34	9	Y	31	268

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	771 N	771	-0-	-0-	-0-		43	1	728	2	Y	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		48	1	724	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-		47	1	686	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	732	-0-	-48	-0-		54	1	678	2	Y	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		48	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-		29	1	761	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884			
06	3000 N	3228	-0-	228	228		181	1	3047	2	Y	-0-			-0-
07	3167 X	2939	-0-	-228	-0-		182	1	2757	2	Y	-0-			-0-
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		198	1	2920	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2411	-0-	-409	-0-		177	1	2234	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2137	-0-	-777	-0-		116	1	2021	2	Y	-0-			-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		134	1	3559	2	Y	-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-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880			
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-
-----															
SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426			
06	450 N	336	-0-	-114	-0-		336	2			N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-		322	2			N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-			-0-
-----															
SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308			
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2			Y	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2			Y	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			Y	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2			Y	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2			Y	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	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 #:		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	79 1	1323 2	Y	7		8 0		1	
							8 9								
07		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	97 1	1472 2	Y	8		7 0		2	
							9 9								
08		1271 N	1048	-0-	-223	-0-	66 1	978 2	Y	4		5 0		1	
							4 9								
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	116 1	1468 2	Y	5		5 0		1	
							6 9								
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	101 1	1749 2	Y	5		5 0		1	
							6 9								
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	65 1	1744 2	Y	6		5 0		2	
							7 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

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864 -	8344
06	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	263 1	4426 2	Y	88	94 0		13
						97 9						
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	360 1	5472 2	Y	90	79 0		24
						99 9						
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	209 1	3071 2	Y	57	66 0		15
						63 9						
09	4800 X	2126	-0-	-2674	-0-	151 1	1912 2	Y	57	56 0		16
						63 9						
10	5921 X	2473	-0-	-3448	-0-	131 1	2279 2	Y	57	58 0		15
						63 9						
11	5730 X	2674	-0-	-3056	-0-	94 1	2511 2	Y	63	60 0		18
						69 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-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		Y	-0-	-0-
07	1054 N	28	-0-	-1026	-0-	2 1	Y	-0-	-0-
08	682 N	473	-0-	-209	-0-	30 1	Y	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	-0-
11	450 N	59	-0-	-391	-0-	2 1	Y	-0-	-0-

  

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190	
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	237 1	Y	25	27 0 4
07	4588 X	3828	-0-	-760	-0-	235 1	Y	25	22 0 7
08	4588 X	3784	-0-	-804	-0-	240 1	Y	15	18 0 4
09	4440 X	3041	-0-	-1399	-0-	221 1	Y	17	16 0 5
10	4495 X	3824	-0-	-671	-0-	207 1	Y	17	17 0 5
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	17	17 0 5

  

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	-0-	-0-
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	74 1	Y	-0-	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84 1	Y	-0-	-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	41 1	Y	-0-	-0-

  

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472	
06	7230 X	6903	-0-	-327	-0-	376 1	Y	178	194 0 27
07	7409 X	7201	-0-	-208	-0-	433 1	Y	179	158 0 48
08	7409 X	6864	-0-	-545	-0-	429 1	Y	112	130 0 30
09	7140 X	6642	-0-	-498	-0-	477 1	Y	119	115 0 34
10	7192 X	6788	-0-	-404	-0-	362 1	Y	124	125 0 33
11	6960 X	6438	-0-	-522	-0-	228 1	Y	129	125 0 37

  

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174	
06	12900 X	11269	-0-	-1631	-0-	631 1	Y	-0-	-0-
07	12927 X	8558	-0-	-4369	-0-	529 1	Y	-0-	-0-
08	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	939 1	Y	-0-	-0-
09	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	1006 1	Y	-0-	-0-
10	13702 X	13479	-0-	-223	-0-	733 1	Y	-0-	-0-
11	13410 X	13058	-0-	-352	-0-	472 1	Y	-0-	-0-

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	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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41 1	685 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	47 1	711 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	53 1	780 2	Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53 1	669 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	564	-0-	-180	-0-	31 1	533 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	560	-0-	-250	-0-	20 1	540 2	Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411			RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644
HIDALGO-WILLACY		WELL #:										
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			RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		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-

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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101 3	18 9	Y	16	10 1		6
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136 3	8 9	Y	7			13
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	147 3	17 9	Y	15			28
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	128 3	14 9	Y	13	31 1		10
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	125 3	17 9	Y	15			25
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 3	12 9	Y	11			36

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682
06	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	497 1	2207 3	Y	13	24 1		20
07	3038 X	2072	-0-	-966	-0-	14 9	1572 3	Y	7			27
08	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	492 1	2024 3	Y	8	25 1		10
09	2790 X	2351	-0-	-439	-0-	8 9	1848 3	Y	9			19
10	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	571 1	1770 3	Y	8			27
11	2730 X	2033	-0-	-697	-0-	9 9	1616 3	Y	10	25 1		12
						406 1						
						11 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	4950 X	3360	-0-	-1590	-0-	269	1	3016	3	Y	68	99	1	82								
07	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	75	9	2926	3	Y	30			112								
08	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	33	9	2503	3	Y	27	100	1	39								
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	322	1	4024	3	Y	47			86								
10	3472 X	2276	-0-	-1196	-0-	30	9	2032	3	Y	25			111								
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	420	1	4080	3	Y	49	108	1	52								
						52	9															
						216	1															
						28	9															
						266	1															
						54	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	2100 X	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-			42								
07	2170 X	1964	-0-	-206	-0-	1963	3	1	9	N	1			43								
08	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	1925	3			N	-0-			43								
09	2160 X	1770	-0-	-390	-0-	1770	3			N	-0-			43								
10	2232 X	1913	-0-	-319	-0-	1913	3			N	-0-			43								
11	2040 X	1646	-0-	-394	-0-	1646	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	627 N	627	-0-	-0-	-0-	550	3	77	9	N	70	180	1	102								
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	725	3	63	9	N	57			159								
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	666	3	88	9	N	80	180	1	59								
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	862	3	36	9	N	33			92								
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66	9	N	60			152								
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1094	3	77	9	N	70			222								
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	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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	Y	9	9	1			1
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	Y	27					28
							30	9									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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		706 N	706	-0-	-0-	-0-	58	1	648	3	Y	-0-					-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	Y	-0-					-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	Y	-0-					-0-
09		720 N	364	-0-	-356	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
10		465 N	373	-0-	-92	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
11		780 N	325	-0-	-455	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

06		14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		6 1	65 3	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		21 1	184 3	Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	611 N	611	-0-	-0-	-0-		50 1	561 3	Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-		62 1	537 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	257	-0-	-115	-0-		29 1	228 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	262	-0-	-338	-0-		25 1	237 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	263	-0-	-326	-0-		25 1	238 3	Y	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		34 1	515 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-		11 1	128 3	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		10 1	89 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-		13 1	101 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-		11 1	105 3	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		10 1	98 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-		7 1	103 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-		64 1	718 3	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-		57 1	492 3	Y	-0-			-0-
08	868 N	649	-0-	-219	-0-		74 1	575 3	Y	-0-			-0-
09	780 N	695	-0-	-85	-0-		66 1	629 3	Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-		69 1	654 3	Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-		41 1	630 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	57 N	57	-0-	-0-	-0-		4 1	53 3	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-		9 1	80 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	129	-0-	-119	-0-		15 1	114 3	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		15 1	150 3	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-		20 1	193 3	Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-		11 1	193 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	1800 X	1432	-0-	-368	-0-	116	1	1301	3	Y	14	31	1	5
						15	9							
07	1860 X	580	-0-	-1280	-0-	59	1	510	3	Y	10			15
						11	9							
08	1891 N	965	-0-	-926	-0-	109	1	845	3	Y	10	12	1	13
						11	9							
09	1440 N	1039	-0-	-401	-0-	97	1	931	3	Y	10	11	1	12
						11	9							
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	117	1	1103	3	Y	12	12	1	12
						13	9							
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	51	1	781	3	Y	13	12	1	13
						14	9							
-----														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195		
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA-HITCHCOCK G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940		
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	3	Y	54	107	1	18
						59	9							
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	136	1	1195	3	Y	41			59
						45	9							
08	2046 N	1636	-0-	-410	-0-	179	1	1396	3	Y	55	53	1	61
						61	9							
09	1710 N	994	-0-	-716	-0-	86	1	851	3	Y	52	55	1	58
						57	9							
10	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	94	1	914	3	Y	56	57	1	57
						62	9							
11	1590 N	1141	-0-	-449	-0-	60	1	1007	3	Y	67	58	1	66
						74	9							
-----														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869		
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	3	Y	18	36	1	6
						20	9							
07	2077 X	1265	-0-	-812	-0-	128	1	1123	3	Y	13			19
						14	9							
08	2480 X	1518	-0-	-962	-0-	170	1	1328	3	Y	18	17	1	20
						20	9							
09	2400 X	1777	-0-	-623	-0-	161	1	1597	3	Y	17	18	1	19
						19	9							
10	2480 X	1451	-0-	-1029	-0-	133	1	1297	3	Y	19	19	1	19
						21	9							
11	2070 X	1552	-0-	-518	-0-	86	1	1442	3	Y	22	19	1	22
						24	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	O	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-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	16	1	122	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	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	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	155	1	2172	3	Y	90	179 1 30
07	2139 X	1747	-0-	-392	-0-	171	1	1501	3	Y	68	98
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	230	1	1793	3	Y	92	88 1 102
09	3000 X	1895	-0-	-1105	-0-	165	1	1640	3	Y	82	90 1 94
10	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	168	1	1639	3	Y	94	94 1 94
11	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	103	9	1753	3	Y	106	94 1 106

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393
06	1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1680	3	51	9	Y	46	171 1 106
07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2023	3	24	9	Y	22	128
08	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	1785	3	45	9	Y	41	169
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1713	3	32	9	Y	29	150 1 48
10	2046 N	1753	-0-	-293	-0-	1712	3	41	9	Y	37	85
11	1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1576	3	48	9	Y	44	129

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-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608			
M	O	GAS	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	120 N	57	-0-	-63	-0-			57	3	Y	-0-			-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	3	Y	-0-			-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:	27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-				N	-0-	191	1	56	
07	9269 X	5727	-0-	-3542	-0-	20	1	5703	2	N	4		60	
						4	9							
08	23695 X	23695	-0-	-0-	-0-	82	1	23543	2	N	64		124	
						70	9							
09	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	65	1	18579	2	N	36		160	
						40	9							
10	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	65	1	18598	2	N	50	188	1	22
						55	9							
11	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	63	1	17994	2	N	108			130
						119	9							

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440		
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			165	
07	3069 X	1657	-0-	-1412	-0-	6	1	1629	2	N	20		185	
						22	9							
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	19	1	5478	2	N	64		249	
						70	9							
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	17	1	4939	2	N	50	185	1	114
						55	9							
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	11	1	3044	2	N	126	192	1	48
						139	9							
11	5190 X	2953	-0-	-2237	-0-	10	1	2891	2	N	47			95
						52	9							

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	BALANCE
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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	208	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123															
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	325	3	N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
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-	-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-
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	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-					N	-0-			89
07	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-					N	-0-			89
08	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	-0-			89
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-					N	-0-			89
10	3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	3	9	9	N	8			97
11	3261 R	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3238	3	23	9	N	21			118
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	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
MURPHY-KRUSE GU				WELL #:	1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7498 - 7504
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	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-

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7472 - 7476
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-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-	B	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-	185
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-	185
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-	185
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-	185
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-	185
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-	185

LOGAS ENERGY, LLC				505860				CNTY: BROOKS			
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #:	9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355 PERF. 8226 - 8247
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-

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

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

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

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

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 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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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) GAS LIFT(L)	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	-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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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			
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-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753 PERF. 7116 - 7260			
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-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-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-			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-
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702 PERF. 8810 - 9342			
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	215	173	1	219
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	1000	815	1	404
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	290	350	1	344
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			344
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			344
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	6	350	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
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-
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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 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-

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-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 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	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 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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 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 #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 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 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-



LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	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	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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	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-	-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 #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 -	6654	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 -	5802	
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 #:		33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 -	5542	
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 #:		105	RRCID ->	114057	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 5534 -	5946	
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-
-----													
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-	-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 (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918				
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-
-----												
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 GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538								
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-					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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	922					Y	-0-					5
07	922 X	-0-	-0-	-922	-0-					Y	-0-					5
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3829	3	10	9	Y	9					14
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4133	3	30	9	Y	27					41
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215					Y	-0-					3
08	21215 X	-0-	-0-	-21215	-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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					141
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					141
10	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6870	3	19	9	Y	17					158
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5751	3	42	9	Y	38					196
-----																
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

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
MURPHY-KRUSE GU				WELL #:	1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990	
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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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-

HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034	
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 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	
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-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
KLUMPP-BARRERA				WELL #:	1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330	-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-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
MYRICK				WELL #: 2	RRCID -> 238512	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8424			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	7	-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-
LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #: 11	RRCID -> 278150	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7956	- 7964			
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			102
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
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
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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 80	RRCID -> 138644	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7303	- 7308			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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								
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	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-					71
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2610	2	70	9	N	64				135
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1777	2	174	9	N	158	182	1		111
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1356	2	66	9	N	60				171

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								
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	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-					59
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1109	1	3076	2	N	-0-				59
08	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	1263	1	2327	2	N	134	144	1		49
							147	9								
09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	1160	1	2833	2	N	14				63
							15	9								
10	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	1644	1	2432	2	N	13				76
							14	9								
11	4050	X	3694	-0-	-356	-0-	1715	1	1979	2	N	-0-				76

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258774		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482								
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	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-					78
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	427	1	1185	2	N	5				83
							6	9								
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	498	1	917	2	N	-0-	40	1		43
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	451	1	1101	2	N	-0-				43
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	630	1	931	2	N	-0-				43
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	673	1	776	2	N	-0-				43

BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368								
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	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-					38
07	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	567	1	1572	2	N	-0-				38
08	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	638	1	1177	2	N	-0-				38
09	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	579	1	1413	2	N	-0-				38
10	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	778	1	1150	2	N	-0-				38
11	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	781	1	901	2	N	-0-				38

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644								
REILLY HEIRS		WELL #: 2														
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264								
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1														
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-

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	899 N	899	-0-	-0-	-0-	420	1	443	3	N	33	181	1		52
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	378	1	509	3	N	20				72
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	382	1	457	3	N	51				123
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	373	1	498	3	N	-0-				123
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	400	1	447	3	N	-0-				123
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	390	1	492	3	N	-0-				123

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970						
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	102	1	107	3	N	-0-				21
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	102	1	138	3	N	1				22
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	95	1	114	3	N	-0-				22
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	104	1	139	3	N	2				24
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	101	1	113	3	N	3				27
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	96	1	121	3	N	1				28

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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	443	1	650	3	N	-0-				15
07	1209 X	1157	-0-	-52	-0-	455	1	702	3	N	-0-				15
08	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	472	1	707	3	N	-0-				15
09	1170 X	1117	-0-	-53	-0-	437	1	680	3	N	-0-				15
10	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	462	1	618	3	N	27				42
11	1140 X	1085	-0-	-55	-0-	432	1	646	3	N	6				48



LA MANGANA (WILCOX 7800)				50848 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY PENA, HELEN L.				386310									
WELL #:				1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586	
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	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-

MARTINEZ, C.				WELL #:	3	RRCID ->	294017	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	7821 - 9060
06	1200 N	999	-0-	-201	-0-	58	1	941	2	N	-0-		17
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	59	1	949	2	N	-0-		17
08	1085 N	914	-0-	-171	-0-	48	1	865	2	N	1		18
						1	9						
09	990 N	817	-0-	-173	-0-	44	1	773	2	N	-0-		18
10	1023 N	793	-0-	-230	-0-	44	1	749	2	N	-0-		18
11	870 N	711	-0-	-159	-0-	22	1	689	2	N	-0-		18

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)				50876 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LAKESHORE OPERATING, LLC VETERANS LAND BOARD				483460									
WELL #:				1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	N	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	-0-		-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
VESTER				WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4182 - 4184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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.)				50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC BRUNI MINERAL TRUST A-A				029657									
WELL #:				1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A	
06	1631 X	218	-0-	-1413	-0-	218	2			Y	-0-		-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	3604 X	521	-0-	-3083	-0-	521	2			Y	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-		-0-
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-		-0-
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
10	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		-0-

-----													
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:		7	RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10578 - 10740	
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		54 X	-0-	-0-	-54	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10356 - 10498	
06		6446 X	1770	-0-	-4676	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
07		2666 X	1931	-0-	-735	-0-	1931	2		Y	-0-		-0-
08		2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	1009	2		Y	-0-		-0-
09		2580 X	1591	-0-	-989	-0-	1591	2		Y	-0-		-0-
10		2077 X	1276	-0-	-801	-0-	1276	2		Y	-0-		-0-
11		1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1136	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 AB			WELL #:		10	RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10034 - 10060	
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		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-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:		12	RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10210 - 10292	
06		1951 N	542	-0-	-1409	-0-	542	2		Y	-0-		-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
08		620 N	303	-0-	-317	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
10		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2		Y	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-		-0-
-----													
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 142846		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10346 - 10468	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		Y	-0-		-0-
07		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-		-0-
08		2604 X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2		Y	-0-		-0-
10		2790 X	1590	-0-	-1200	-0-	1590	2		Y	-0-		-0-
11		2700 X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2		Y	-0-		-0-

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
-----												
06		719 N	10	-0-	-709	-0-		10	2		Y	-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-		279	2		Y	-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2		Y	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2		Y	-0-
10		279 N	28	-0-	-251	-0-		28	2		Y	-0-
11		300 N	117	-0-	-183	-0-		117	2		Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2		Y	-0-
07		310 N	248	-0-	-62	-0-		248	2		Y	-0-
08		217 N	129	-0-	-88	-0-		129	2		Y	-0-
09		300 N	131	-0-	-169	-0-		131	2		Y	-0-
10		248 N	143	-0-	-105	-0-		143	2		Y	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2		Y	-0-
-----												
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
06		570 N	67	-0-	-503	-0-		67	2		Y	24
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	24
08		248 N	5	-0-	-243	-0-		5	2		Y	24
09		60 N	13	-0-	-47	-0-		13	2		Y	24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		Y	-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		Y	-0-
08		465 N	228	-0-	-237	-0-		228	2		Y	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		Y	-0-
10		620 N	366	-0-	-254	-0-		366	2		Y	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-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-					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
-----												
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-					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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 - 9411				
M	O	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	4250 X	1980	-0-	-2270	-0-	1980	2			Y	-0-				-0-
07	4030 X	3324	-0-	-706	-0-	3324	2			Y	-0-				-0-
08	4030 X	1639	-0-	-2391	-0-	1639	2			Y	-0-				-0-
09	3900 X	2381	-0-	-1519	-0-	2381	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	2553	-0-	2553	-0-	2553	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	2304	-0-	2304	-0-	4857	2304	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-				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-
-----															
MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 - 8621				
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	48				
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	48				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	48				
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-	48				
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-	48				
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-	48				
-----															
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	10				
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-	10				
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-	10				
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	10				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10				
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-	10				
-----															
MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258				
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-				
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-				
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2		N	-0-	-0-				
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-	-0-				
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-	-0-				
-----															
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100				
06	540 N	84	-0-	-456	-0-	84	2		Y	-0-	50				
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-	50				
08	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2		Y	-0-	50				
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-	50				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50				
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			Y	-0-	50				
-----															
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410				
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	3				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	3				
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-	3				
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-	3				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883			
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			123
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			123
08	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-			123
09	720 N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-			123
10	992 N	124	-0-	-868	-0-	124	2			N	-0-			123
11	810 N	186	-0-	-624	-0-	186	2			N	-0-			123
-----														
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164			
06	430 N	31	-0-	-399	-0-	31	2			Y	-0-			39
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			39
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			39
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11	360 N	-0-	-0-	-360	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 10908 - 10979			
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760			
M	O	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	857 X	706	-0-	-151	-0-	706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	231	-0-	231	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	264	-0-	264	-0-	495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607			
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614			
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748			
06	1090 X	222	-0-	-868	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597			
06	350 N	110	-0-	-240	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322			
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293		
06	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	168	1	5028	3	Y	6	179	1	29
07	5673 X	5235	-0-	-438	-0-	170	1	5056	3	Y	8			37
08	5673 X	5073	-0-	-600	-0-	181	1	4875	3	Y	15			52
09	5430 X	4411	-0-	-1019	-0-	149	1	4256	3	Y	5			57
10	5363 X	5243	-0-	-120	-0-	169	1	5063	3	Y	10			67
11	5190 X	5046	-0-	-144	-0-	168	1	4864	3	Y	13			80

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280		
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	48	1	1428	3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	52	1	1552	3	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	50	1	1341	3	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	46	1	1382	3	Y	-0-			-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848		
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	43	1	1297	3	N	-0-			16
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	3	N	-0-			16
08	1426 N	955	-0-	-471	-0-	35	1	920	3	N	-0-			16
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	N	-0-			16
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1451	3	N	-0-			16
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	3	N	-0-			16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779		
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	171	1	390	3	N	-0-			73
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	127	1	435	3	N	-0-			73
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	103	1	437	3	N	-0-			73
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	109	1	364	3	N	-0-			73
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	143	1	472	3	N	-0-			73
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	132	1	532	3	N	-0-			73

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7373 - 7453
M	O	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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	191 1	435 3	N	-0-	-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	154 1	528 3	N	-0-	-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	119 1	504 3	N	-0-	-0-	
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	123 1	413 3	N	-0-	-0-	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	109 1	360 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	89 1	361 3	N	-0-	-0-	
-----											
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790							
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8114 - 8140
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 #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7276 - 7312
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											
-----											
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7316 - 7354
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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 2	N	-0-	-0-	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	N	-0-	-0-	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24 1	485 2	N	-0-	-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-	-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	N	-0-	-0-	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A
06	1470 N	783	-0-	-687	-0-	37 1	746 2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	878	-0-	-641	-0-	41 1	837 2	N	-0-	-0-	
08	806 N	584	-0-	-222	-0-	28 1	556 2	N	-0-	-0-	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	918 2	N	-0-	-0-	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	61 1	1140 2	N	-0-	-0-	
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65 1	1216 2	N	-0-	-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	120 1	2440 2	N	-0-	-0-	
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	132 1	2670 2	N	-0-	-0-	
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	113 1	2246 2	N	-0-	-0-	
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	145 1	2802 2	N	-0-	-0-	
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	188 1	3546 2	N	-0-	-0-	
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	171 1	3178 2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672			
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	9 1	175 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 2	N	-0-	-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	N	-0-	-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	8 1	148 2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A			
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	586 2	N	-0-	-0-	
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39 1	797 2	N	-0-	-0-	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	732 2	N	-0-	-0-	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	635 2	N	-0-	-0-	
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	33 1	617 2	N	-0-	-0-	
11	750 N	607	-0-	-143	-0-	31 1	576 2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A			
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	83 1	1688 2	N	-0-	-0-	
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85 1	1731 2	N	-0-	-0-	
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	85 1	1693 2	N	-0-	-0-	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82 1	1574 2	N	-0-	-0-	
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	85 1	1605 2	N	-0-	-0-	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	81 1	1506 2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	565	-0-	565	565	27 1	538 2	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	310	-0-	310	875	15 1	295 2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	289	-0-	289	1164	15 1	274 2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	254	-0-	254	1418	13 1	241 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3374	-0-	-616	-0-	158	1	3216	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3507	-0-	-616	-0-	165	1	3341	2	N	1	1
						1	9					
08	4061 X	3569	-0-	-492	-0-	171	1	3398	2	N	-0-	1
09	3750 X	3371	-0-	-379	-0-	166	1	3205	2	N	-0-	1
10	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	176	1	3320	2	N	-0-	1
11	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	171	1	3175	2	N	-0-	1
-----												
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	40	1	822	2	N	-0-	-0-
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	N	-0-	-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	41	1	823	2	N	-0-	-0-
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	41	1	789	2	N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	-0-	-0-
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	41	1	760	2	N	-0-	-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	22	1	446	2	N	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	N	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-	-0-
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	N	-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-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 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-
-----												
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
06	2580 N	2403	-0-	-177	-0-	113	1	2290	2	N	-0-	-0-
07	2666 N	2519	-0-	-147	-0-	118	1	2401	2	N	-0-	-0-
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	121	1	2402	2	N	-0-	-0-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	122	1	2359	2	N	-0-	-0-
10	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	126	1	2373	2	N	-0-	-0-
11	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	123	1	2290	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	68 1	1381 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	70 1	1419 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72 1	1435 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	72 1	1384 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	74 1	1389 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	69 1	1281 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623					
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	107 1	2176 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	112 1	2272 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	111 1	2205 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	108 1	2079 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	111 1	2086 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104 1	1938 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768					
06	5100	X	4306	-0-	-794	-0-	202 1	4104 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4929	X	4403	-0-	-526	-0-	207 1	4196 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	227 1	4507 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	210 1	4059 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	233 1	4384 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	197 1	3673 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085					
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26 1	539 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	24 1	485 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	23 1	465 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	20 1	387 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	22 1	410 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	24 1	454 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360					
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68 1	1377 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69 1	1410 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68 1	1339 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1	1179 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72 1	1367 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325					
06	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	80 1	1627 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	78 1	1589 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80 1	1587 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	80 1	1541 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	81 1	1515 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	96 1	1778 2	N	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 #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8786 - 9398				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3150 X	2572	-0-	-578	-0-	120	1	2438	2	N	13			158
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	14	9							158
08	3100 X	2530	-0-	-570	-0-	123	1	2486	2	N	-0-			170
09	2970 X	2357	-0-	-613	-0-	121	1	2396	2	N				175
10	2728 X	2278	-0-	-450	-0-	13	9				5			175
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	116	1	2163	2	N	-0-			235
						116	1	2162	2	N	60			
						66	9							
-----														
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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 10166 - 10272				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153				
06	4590 X	4275	-0-	-315	-0-	200	1	4075	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	205	1	4164	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4345	-0-	-305	-0-	208	1	4137	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4165	-0-	-275	-0-	205	1	3960	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	304	-0-	-4129	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

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		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-				-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-				-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-				-0-
09		300 N	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	2	N	-0-				-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-				-0-
11		300 N	188	-0-	-112	-0-	10	1	178	2	N	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-				-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-				-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-				-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-				-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-				-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-				-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-				-0-
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	2	N	-0-				-0-
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	2	N	-0-				-0-
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	2	N	-0-				-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	96	1	1804	2	N	-0-				-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	88	1	1647	2	N	-0-				-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-				-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-				-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-				-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-				-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-				-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

06		3960 X	3844	-0-	-116	-0-	180	1	3664	2	N	-0-				-0-
07		4092 X	3814	-0-	-278	-0-	179	1	3634	2	N	1				1
08		4092 X	3861	-0-	-231	-0-	185	1	3676	2	N	-0-				1
09		3900 X	3670	-0-	-230	-0-	181	1	3489	2	N	-0-				1
10		3968 X	3637	-0-	-331	-0-	183	1	3454	2	N	-0-				1
11		3840 X	3419	-0-	-421	-0-	174	1	3245	2	N	-0-				1

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

06		2250 N	2159	-0-	-91	-0-	101	1	2058	2	N	-0-				-0-
07		2356 N	2277	-0-	-79	-0-	107	1	2170	2	N	-0-				-0-
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	N	-0-				-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	N	-0-				-0-
10		2263 N	2129	-0-	-134	-0-	107	1	2022	2	N	-0-				-0-
11		2220 N	2012	-0-	-208	-0-	103	1	1909	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890							
M	O	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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876							
06	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	-0-	84	1	1700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	-0-	83	1	1685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	-0-	84	1	1632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	-0-	88	1	1645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992							
06	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	-0-	102	1	2077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	-0-	107	1	2171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	-0-	106	1	2048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	-0-	111	1	2095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2020	-0-	-200	-0-	-0-	103	1	1917	2	N	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960							
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	7284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	7534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7874 X	7072	-0-	-802	-0-	-0-	339	1	6733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	-0-	337	1	6504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	6812	-0-	-1062	-0-	-0-	344	1	6468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7620 X	6549	-0-	-1071	-0-	-0-	334	1	6215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250							
06	3990 X	3642	-0-	-348	-0-	-0-	171	1	3471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	-0-	175	1	3541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	-0-	174	1	3449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3420	-0-	-570	-0-	-0-	168	1	3252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	-0-	178	1	3344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3292	-0-	-338	-0-	-0-	168	1	3124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981							
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	-0-	32	1	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	449	-0-	-233	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	371	-0-	-349	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550			
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	1140 N	915	-0-	-225	-0-	43	1 872 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	47	1 953 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	52	1 1027 2	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1 923 2	N	-0-		-0-
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	46	1 864 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	45	1 829 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025			
06	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	81	1 1655 2	N	-0-		-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1 1719 2	N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1 1720 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	85	1 1638 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	87	1 1629 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	77	1 1424 2	N	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018			
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45	1 908 2	N	-0-		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1 886 2	N	-0-		-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1 916 2	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1 923 2	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1 927 2	N	-0-		-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	48	1 890 2	N	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1 140 2	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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1 508 2	N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1 528 2	N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1 488 2	N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1 490 2	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1 520 2	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1 581 2	N	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052			
06	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	217	1 4421 2	N	-0-		-0-
07	5332 X	4824	-0-	-508	-0-	227	1 4597 2	N	-0-		-0-
08	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	232	1 4612 2	N	-0-		-0-
09	5040 X	4597	-0-	-443	-0-	226	1 4371 2	N	-0-		-0-
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	251	1 4720 2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4527	-0-	-153	-0-	231	1 4296 2	N	-0-		-0-
-----											
M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246						
M	O	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-
-----															
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037						
06	6480 X	5902	-0-	-578	-0-	277	1	5625	2	N	-0-				-0-
07	6696 X	5999	-0-	-697	-0-	282	1	5717	2	N	-0-				-0-
08	6665 X	6138	-0-	-527	-0-	294	1	5844	2	N	-0-				-0-
09	6390 X	5807	-0-	-583	-0-	286	1	5521	2	N	-0-				-0-
10	6107 X	5986	-0-	-121	-0-	302	1	5684	2	N	-0-				-0-
11	5940 X	5562	-0-	-378	-0-	284	1	5278	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820						
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-				-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	N	-0-				-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	2	N	-0-				-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	N	-0-				-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-				-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874						
06	6780 X	6001	-0-	-779	-0-	281	1	5720	2	N	-0-				-0-
07	7006 X	6163	-0-	-843	-0-	290	1	5873	2	N	-0-				-0-
08	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	291	1	5781	2	N	-0-				-0-
09	6630 X	6072	-0-	-558	-0-	299	1	5773	2	N	-0-				-0-
10	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	312	1	5868	2	N	-0-				-0-
11	6000 X	5947	-0-	-53	-0-	303	1	5644	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	450 N	267	-0-	-183	-0-	13	1	254	2	N	-0-				-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	11	1	226	2	N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-				-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	10	1	197	2	N	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-				-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212						
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	46	1	928	2	N	-0-				-0-
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	50	1	1009	2	N	-0-				-0-
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	48	1	949	2	N	-0-				-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	49	1	926	2	N	-0-				-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	-0-				-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002			
M	O	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-			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-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048			
06	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	149	1	3026	2	N	-0-	
07	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	154	1	3133	2	N	-0-	
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	158	1	3129	2	N	-0-	
09	3180 X	3135	-0-	-45	-0-	154	1	2981	2	N	-0-	
10	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	151	1	2851	2	N	-0-	
11	3180 X	2949	-0-	-231	-0-	150	1	2799	2	N	-0-	
-----												
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952			
06	3960 X	3374	-0-	-586	-0-	158	1	3216	2	N	-0-	
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	188	1	3811	2	N	1	
08	3999 X	3991	-0-	-8	-0-	191	1	3800	2	N	1	
09	3870 X	3725	-0-	-145	-0-	183	1	3542	2	N	1	
10	3999 X	3878	-0-	-121	-0-	196	1	3682	2	N	1	
11	3870 X	3739	-0-	-131	-0-	191	1	3548	2	N	1	
-----												
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	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	240	1	4877	2	N	-0-	
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	244	1	4942	2	N	1	
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	250	1	4960	2	N	1	
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	246	1	4746	2	N	1	
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	259	1	4880	2	N	1	
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	249	1	4641	2	N	1	
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991			
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 (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990
M	O	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-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	1560 N	1400	-0-	-160	-0-	66	1	1334	2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	68	1	1388	2	N	-0-	-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-	-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1516	2	N	-0-	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	88	1	1662	2	N	-0-	-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546
06	7500 X	6894	-0-	-606	-0-	323	1	6571	2	N	-0-	-0-
07	7750 X	6939	-0-	-811	-0-	326	1	6611	2	N	2	2
						2	9					
08	7750 X	14	-0-	-7736	-0-	1	1	13	2	N	-0-	2
09	7500 X	1	-0-	-7499	-0-	1	2			N	-0-	2
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	2
11	6900 X	2396	-0-	-4504	-0-	122	1	2274	2	N	-0-	2

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	53	1	1077	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	55	1	1110	2	N	-0-	-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	55	1	1065	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	57	1	1069	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	55	1	1018	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9718 - 10121
06	3450 X	3205	-0-	-245	-0-	150	1	3055	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	146	1	2968	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	145	1	2885	2	N	-0-	-0-
09	3420 X	3188	-0-	-232	-0-	157	1	3031	2	N	-0-	-0-
10	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	157	1	2962	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	151	1	2814	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		38R	RRCID ->	118702	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 9760
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	2	N	-0-	-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	N	-0-	-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	N	-0-	-0-
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	110	1	2124	2	N	-0-	-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-	-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	121	1	2255	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3990 X	3677	-0-	-313	-0-	213	1	3464	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3908	-0-	-215	-0-	229	1	3679	2	N	-0-	-0-
08	4123 X	3830	-0-	-293	-0-	200	1	3630	2	N	-0-	-0-
09	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	206	1	3613	2	N	-0-	-0-
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	218	1	3724	2	N	-0-	-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	127	1	3875	2	N	-0-	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210				
06	3120 X	2722	-0-	-398	-0-	128	1	2594	2	N	-0-	-0-
07	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	137	1	2781	2	N	-0-	-0-
08	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	143	1	2832	2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2504	-0-	-556	-0-	123	1	2381	2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	139	1	2607	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2570	-0-	-310	-0-	131	1	2439	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722				
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	N	-0-	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-	-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-	-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	N	-0-	-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	110	1	2061	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	105	1	1953	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-	-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-

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-	-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 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-	-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-

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-	-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 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	106	1	2159	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3665	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	190	1	3570	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	186	1	3463	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1080	N	895	-0-	-185	-0-	44	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-	-0-	-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	273	1	5556	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	281	1	5698	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	293	1	5807	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	280	1	5414	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	298	1	5618	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	289	1	5379	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

06	3780	X	3130	-0-	-650	-0-	147	1	2983	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	152	1	3089	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3844	X	3007	-0-	-837	-0-	144	1	2863	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3600	X	3024	-0-	-576	-0-	149	1	2875	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	169	1	3188	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	152	1	2837	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

06	3810	X	3238	-0-	-572	-0-	152	1	3086	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3937	X	3336	-0-	-601	-0-	157	1	3178	2	N	1	1	1
08	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	159	1	3157	2	N	-0-	-0-	1
09	3540	X	3102	-0-	-438	-0-	153	1	2949	2	N	-0-	-0-	1
10	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	162	1	3049	2	N	-0-	-0-	1
11	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	155	1	2889	2	N	-0-	-0-	1

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-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4590 X	4050	-0-	-540	-0-	190	1	3860	2	N	-0-
07	4743 X	4219	-0-	-524	-0-	198	1	4021	2	N	-0-
08	4743 X	4676	-0-	-67	-0-	224	1	4452	2	N	-0-
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	239	1	4608	2	N	-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	249	1	4690	2	N	-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	233	1	4330	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710			
06	5250 X	4750	-0-	-500	-0-	223	1	4527	2	N	-0-
07	5394 X	4873	-0-	-521	-0-	229	1	4643	2	N	1
						1	9				
08	5394 X	4885	-0-	-509	-0-	234	1	4651	2	N	1
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	229	1	4414	2	N	1
10	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	240	1	4519	2	N	1
11	4740 X	4553	-0-	-187	-0-	232	1	4321	2	N	1
-----											
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-					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
-----											
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
06	4500 X	4077	-0-	-423	-0-	191	1	3886	2	N	-0-
07	4650 X	4252	-0-	-398	-0-	200	1	4052	2	N	-0-
08	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	210	1	4167	2	N	-0-
09	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	203	1	3926	2	N	-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	216	1	4061	2	N	-0-
11	4230 X	4137	-0-	-93	-0-	211	1	3926	2	N	-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-					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
-----											
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-					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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190						
M	O	GAS	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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878						
06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	-0-	44	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	-0-	49	1	988	2	N	-0-			-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948						
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-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960						
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
07	744 N	379	-0-	-365	-0-	-0-	22	1	357	2	N	-0-			-0-
08	589 N	417	-0-	-172	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	422	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-	-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 #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527						
06	2940 X	2572	-0-	-368	-0-	-0-	121	1	2451	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	-0-	127	1	2584	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2445	-0-	-285	-0-	-0-	120	1	2325	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	-0-	130	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2607	-0-	-33	-0-	-0-	133	1	2474	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708						
06	2280 N	1993	-0-	-287	-0-	-0-	93	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-			-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	2	N	-0-			-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	-0-	107	1	1985	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 #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270	
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	3270 X	2759	-0-	-511	-0-	129	1	2630	2	N	-0-
07	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	139	1	2827	2	N	-0-
08	3348 X	2959	-0-	-389	-0-	142	1	2817	2	N	-0-
09	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	137	1	2643	2	N	-0-
10	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	144	1	2703	2	N	-0-
11	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	137	1	2540	2	N	-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-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3780 X	3333	-0-	-447	-0-	156	1	3177	2	N	-0-
07	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	163	1	3301	2	N	-0-
08	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	163	1	3228	2	N	-0-
09	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	146	1	2826	2	N	-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	146	1	2755	2	N	-0-
11	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	144	1	2673	2	N	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276							
M	O	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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	-0-	-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-	-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 #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576							
06	1290 N	976	-0-	-314	-0-	-0-	46	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	888	-0-	-507	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	-0-	64	1	1263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656							
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997							
06	8490 X	7621	-0-	-869	-0-	-0-	357	1	7264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8556 X	7245	-0-	-1311	-0-	-0-	340	1	6905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8556 X	8255	-0-	-301	-0-	-0-	396	1	7859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8280 X	7996	-0-	-284	-0-	-0-	394	1	7602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	7788	-0-	-86	-0-	-0-	393	1	7395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7980 X	7351	-0-	-629	-0-	-0-	375	1	6976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483							
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943							
06	6930 X	5525	-0-	-1405	-0-	-0-	259	1	5266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6665 X	6139	-0-	-526	-0-	-0-	288	1	5851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6665 X	6313	-0-	-352	-0-	-0-	303	1	6010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	5720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	5836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6120 X	5843	-0-	-277	-0-	-0-	298	1	5545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364		
M	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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 2	N	-0-	-0-	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 2	N	-0-	-0-	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	-0-	-0-	
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
06	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	82 1	1668 2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	75 1	1514 2	N	-0-	-0-	
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89 1	1767 2	N	-0-	-0-	
09	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	84 1	1621 2	N	-0-	-0-	
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	89 1	1669 2	N	-0-	-0-	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	92 1	1721 2	N	-0-	-0-	
-----											
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	148 1	3013 2	N	-0-	-0-	
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	115 1	2329 2	N	-0-	-0-	
08	1612 X	1218	-0-	-394	-0-	58 1	1160 2	N	-0-	-0-	
09	1560 X	1140	-0-	-420	-0-	56 1	1084 2	N	-0-	-0-	
10	1612 X	1076	-0-	-536	-0-	54 1	1022 2	N	-0-	-0-	
11	1560 X	1156	-0-	-404	-0-	59 1	1097 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	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	79 1	1599 2	N	-0-	-0-	
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	85 1	1734 2	N	-0-	-0-	
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	91 1	1814 2	N	-0-	-0-	
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88 1	1690 2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	88 1	1662 2	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1631	-0-	-199	-0-	83 1	1548 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7904 - 8572
M	O	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-

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		WELL #:		90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	8487 - 8654
06	3930 X	3496	-0-	-434	-0-	164	1	3332	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3672	-0-	-389	-0-	173	1	3499	2	N	-0-	-0-
08	4061 X	3565	-0-	-496	-0-	171	1	3394	2	N	-0-	-0-
09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	180	1	3479	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	184	1	3458	2	N	-0-	-0-
11	3540 X	3095	-0-	-445	-0-	158	1	2937	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8867 - 9038
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	33	1	677	2	N	-0-	-0-
07	930 N	781	-0-	-149	-0-	37	1	744	2	N	-0-	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	N	-0-	-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	N	-0-	-0-
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	N	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7520 - 7603
06	7530 X	7501	-0-	-29	-0-	352	1	7149	2	Y	-0-	14
07	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	386	1	7829	2	Y	17	8
						19	9					
08	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	386	1	7666	2	Y	4	12
						4	9					
09	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	373	1	7204	2	Y	1	13
						1	9					
10	8184 X	7863	-0-	-321	-0-	395	1	7436	2	Y	29	14
						32	9				28	1
11	7920 X	7436	-0-	-484	-0-	379	1	7057	2	Y	-0-	14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6630 X	6071	-0-	-559	-0-	285	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	6851 X	6286	-0-	-565	-0-	295	1	5989	2	N	2					2
08	6851 X	6634	-0-	-217	-0-	318	1	6316	2	N						2
09	6630 X	6255	-0-	-375	-0-	308	1	5947	2	N						2
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	324	1	6101	2	N						2
11	6420 X	6031	-0-	-389	-0-	308	1	5723	2	N						2

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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

06	720 N	655	-0-	-65	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	69	-0-	-591	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

06	420 N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	2	N	-0-					-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924							
M	O	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	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687							
06	5370 X	4833	-0-	-537	-0-	-0-	227	1	4606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	5540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5549 X	4913	-0-	-636	-0-	-0-	236	1	4677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5370 X	4489	-0-	-881	-0-	-0-	221	1	4268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5828 X	4429	-0-	-1399	-0-	-0-	223	1	4206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5640 X	4291	-0-	-1349	-0-	-0-	219	1	4072	2	N	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
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-	-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-
-----															
LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926							
06	3180 X	2871	-0-	-309	-0-	-0-	135	1	2736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	-0-	139	1	2813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	-0-	143	1	2842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	-0-	140	1	2702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	-0-	149	1	2799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2740	-0-	-140	-0-	-0-	140	1	2600	2	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012				
M	O	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	65	1	1327	2	N	-0-	
07	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	66	1	1336	2	N	-0-	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	68	1	1354	2	N	-0-	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	N	-0-	
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-	
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-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	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	52	1	1066	2	N	-0-	
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	55	1	1115	2	N	-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	N	-0-	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	-0-	
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	56	1	1054	2	N	-0-	
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	53	1	984	2	N	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	32	1	645	2	N	-0-	
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-	
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	26	1	509	2	N	-0-	
10	713 N	568	-0-	-145	-0-	29	1	539	2	N	-0-	
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	29	1	534	2	N	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666				
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	N	-0-	
07	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	54	1	1088	2	N	-0-	
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	64	1	1272	2	N	-0-	
09	1230 N	968	-0-	-262	-0-	48	1	920	2	N	-0-	
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-	
11	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	63	1	1165	2	N	-0-	
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860				
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	14B DENY	33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-	
11	0 K	53	-0-	53	86	3	1	50	2	Y	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491		
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	893 N	893	-0-	-0-	-0-	42 1	851 2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	39 1	801 2	N	-0-	-0-	-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	42 1	809 2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	38 1	717 2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	37 1	681 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	1	-0-	1
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 9	64 2	N	-0-	-0-	1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	1
-----											
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378		
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	21 1	431 2	N	-0-	-0-	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	250	-0-	-200	-0-	12 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	20 1	367 2	N	-0-	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	N	-0-	-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-	-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 PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546		
06	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	152 1	3091 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	154 1	3123 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	158 1	3127 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	3137	-0-	-313	-0-	154 1	2983 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	161 1	3025 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	157 1	2926 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683		
06	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	62 1	1268 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	62 1	1256 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	62 1	1190 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	65 1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	62 1	1155 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	134181	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7420 -	7483
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		4260 X	3531	-0-	-729	-0-	165 1	3366 2	Y	-0-		41
07		4402 X	3926	-0-	-476	-0-	183 1	3724 2	Y	17	44 1	14
08		4402 X	3968	-0-	-434	-0-	190 1	3774 2	Y	4		18
09		4260 X	3813	-0-	-447	-0-	188 1	3624 2	Y	1		19
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	201 1	3788 2	Y	30	33 1	16
11		3780 X	3653	-0-	-127	-0-	186 1	3467 2	Y	-0-		16
-----												
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		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	98 1	1998 2	N	-0-		-0-
07		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	100 1	2020 2	N	-0-		-0-
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	105 1	2082 2	N	-0-		-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	103 1	1987 2	N	-0-		-0-
10		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	105 1	1983 2	N	-0-		-0-
11		2070 N	2005	-0-	-65	-0-	102 1	1903 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8630 -	9302
06		9540 X	7908	-0-	-1632	-0-	371 1	7537 2	N	-0-		-0-
07		9579 X	8023	-0-	-1556	-0-	377 1	7646 2	N	-0-		-0-
08		9331 X	7978	-0-	-1353	-0-	383 1	7595 2	N	-0-		-0-
09		8190 X	7496	-0-	-694	-0-	369 1	7127 2	N	-0-		-0-
10		8215 X	7688	-0-	-527	-0-	388 1	7300 2	N	-0-		-0-
11		7920 X	7340	-0-	-580	-0-	374 1	6966 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8744 -	8896
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		7410 X	6225	-0-	-1185	-0-	292 1	5933 2	N	-0-		-0-
07		7657 X	6590	-0-	-1067	-0-	310 1	6278 2	N	2		2
08		7316 X	6511	-0-	-805	-0-	312 1	6199 2	N	-0-		2
09		6990 X	6203	-0-	-787	-0-	305 1	5898 2	N	-0-		2
10		6603 X	6410	-0-	-193	-0-	323 1	6087 2	N	-0-		2
11		6390 X	6261	-0-	-129	-0-	319 1	5942 2	N	-0-		2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340
M	O	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	217 N	74	-0-	-143	-0-		74 2		Y	-0-		5
*01	186 N	74	-0-	-112	-0-		74 2		Y	-0-		5
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		Y	-0-		5
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		Y	-0-		5
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-		5
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-		7 1	147 2	Y	-0-		5
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		9 1	188 2	Y	-0-		5
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 2	Y	-0-		5
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-		11 1	218 2	Y	-0-		5
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-		13 1	247 2	Y	-0-		5
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		12 1	233 2	Y	-0-		5
*11	210 N	175	-0-	-35	-0-		9 1	166 2	Y	-0-		5

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138
*12	434 N	302	-0-	-132	-0-		302 2		Y	-0-		6
*01	372 N	127	-0-	-245	-0-		127 2		Y	-0-		6
*02	392 N	363	-0-	-29	-0-		363 2		Y	-0-		6
*03	310 N	77	-0-	-233	-0-		77 2		Y	-0-		6
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		Y	-0-		6
*05	372 N	239	-0-	-133	-0-		11 1	228 2	Y	-0-		6
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		6 1	115 2	Y	-0-		6
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-		19 1	383 2	Y	-0-		6
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-		29 1	569 2	Y	-0-		6
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-		36 1	685 2	Y	-0-		6
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-		39 1	727 2	Y	-0-		6
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-		38 1	714 2	Y	-0-		6

LA PERLA		WELL #:		129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310
06	1350 N	953	-0-	-397	-0-		45 1	908 2	N	-0-		-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		72 1	1452 2	N	-0-		-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		67 1	1330 2	N	-0-		-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		60 1	1163 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	960	-0-	-435	-0-		48 1	912 2	N	-0-		-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		116 1	2167 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		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-		46 1	932 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	978	-0-	-138	-0-		46 1	932 2	N	-0-		-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-		47 1	937 2	N	-0-		-0-
09	990 N	948	-0-	-42	-0-		47 1	901 2	N	-0-		-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		56 1	1058 2	N	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		52 1	975 2	N	-0-		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 8918					
M	O	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	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	950	2	N	-0-			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	N	-0-			-0-
09	900 N	700	-0-	-200	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-			-0-
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	893	2	N	-0-			-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-	-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 #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664					
06	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	-0-	93	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	-0-	96	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	-0-	95	1	1843	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	-0-	98	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	-0-	95	1	1776	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958					
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-			-0-
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	44	1	885	2	N	-0-			-0-
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-	44	1	874	2	N	-0-			-0-
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-			-0-
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	-0-	46	1	868	2	N	-0-			-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	-0-	45	1	832	2	N	-0-			-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-	-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 #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775					
06	1620 N	1452	-0-	-168	-0-	-0-	68	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	-0-	69	1	1400	2	N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	-0-	71	1	1365	2	N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	-0-	71	1	1322	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156					
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 PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		AMT	M	PROD		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-
-----														
LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436					
06	300	N	125	-0-	-175	-0-	6	1	119	2	N	-0-		-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-		-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-		-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-		-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-		-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-		-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932					
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	144	1	2923	2	N	-0-		-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	187	1	3789	2	N	-0-		-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	151	1	2991	2	N	-0-		-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	142	1	2751	2	N	-0-		-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	156	1	2936	2	N	-0-		-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	2	N	-0-		-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056					
06	2910	N	2509	-0-	-401	-0-	118	1	2391	2	N	-0-		-0-
07	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	120	1	2434	2	N	-0-		-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	126	1	2499	2	N	-0-		-0-
09	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	117	1	2261	2	N	-0-		-0-
10	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	127	1	2391	2	N	-0-		-0-
11	2550	N	2390	-0-	-160	-0-	122	1	2268	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		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474					
06	2760	N	2486	-0-	-274	-0-	117	1	2369	2	N	-0-		-0-
07	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	120	1	2430	2	N	-0-		-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	123	1	2433	2	N	-0-		-0-
09	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	121	1	2336	2	N	-0-		-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	129	1	2423	2	N	-0-		-0-
11	2460	N	2334	-0-	-126	-0-	119	1	2215	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062						
M	O	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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	169	2	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	N	-0-		-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	176	2	N	-0-		-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	707	2	N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	608	2	N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	578	2	N	-0-		-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046						
06	4110 X	4055	-0-	-55	-0-	-0-		190	1	3865	2	N	-0-		-0-
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	4330	2	N	-0-		-0-
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	4270	2	N	-0-		-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	4036	2	N	-0-		-0-
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	4133	2	N	-0-		-0-
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	3903	2	N	-0-		-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644						
06	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	-0-		77	1	1558	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	-0-		79	1	1610	2	N	-0-		-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1610	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	-0-		79	1	1518	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	-0-		83	1	1570	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	-0-		80	1	1496	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-	-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 PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-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-	-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 #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911						
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	624	2	N	-0-		-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	643	2	N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	635	2	N	-0-		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	695	2	N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	738	2	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	551	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822		
M	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	3630 X	3223	-0-	-407	-0-	151 1	3072 2	N	-0-	-0-
07	3751 X	3250	-0-	-501	-0-	153 1	3096 2	N	1	1
						1 9				
08	3658 X	2854	-0-	-804	-0-	137 1	2717 2	N	-0-	1
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	175 1	3384 2	N	-0-	1
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	175 1	3296 2	N	-0-	1
11	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	154 1	2859 2	N	-0-	1
-----										
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	171	-0-	-9	-0-	8 1	163 2	N	-0-	-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	N	-0-	-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	7 1	146 2	N	-0-	-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	7 1	142 2	N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2	Y	-0-			6
*01	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2	Y	-0-			6
*02	1624 N	1491	-0-	-133	-0-	1491	2	Y	-0-			6
*03	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2	Y	-0-			6
*04	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2	Y	-0-			6
*05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	74	1	Y	-0-	1510	2	6
*06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	72	1	Y	-0-	1466	2	6
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-	1586	2	6
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-	1602	2	6
*09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	71	1	Y	-0-	1378	2	6
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-	1693	2	6
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	1610	2	6
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
06	2340 N	2112	-0-	-228	-0-	99	1	N	-0-			-0-
07	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	103	1	N	-0-			-0-
08	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	104	1	N	-0-			-0-
09	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	103	1	N	-0-			-0-
10	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	107	1	N	-0-			-0-
11	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	102	1	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220			
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	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	780 N	512	-0-	-268	-0-	24	1	N	-0-			-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	26	1	N	-0-			-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	23	1	N	-0-			-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	25	1	N	-0-			-0-
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	21	1	N	-0-			-0-
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	18	1	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(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-
-----												
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288			
06	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	128	1	2601	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	137	1	2782	2	N	-0-	-0-
08	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	144	1	2850	2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	137	1	2641	2	N	-0-	-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	159	1	2990	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	144	1	2674	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506			
06	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	61	1	1239	2	N	-0-	-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	-0-	-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	N	-0-	-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172			
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	110	1	2233	2	N	-0-	-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2294	2	N	-0-	-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	N	-0-	-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	117	1	2254	2	N	-0-	-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	2	N	-0-	-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1956	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	450 N	410	-0-	-40	-0-	19	1	391	2	N	-0-	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	2	N	-0-	-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	2	N	-0-	-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	16	1	306	2	N	-0-	-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	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 PROD	* 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-
-----																
LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772								
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652								
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
-----																
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294								
06	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	58	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	58	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	60	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	61	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	59	1	1095	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	450 N	350	-0-	-100	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734								
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1800 N	1785	-0-	-15	-0-		84	1	1701	2	Y	-0-				-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		81	1	1633	2	Y	-0-				-0-
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-		82	1	1634	2	Y	-0-				-0-
09	1800 N	1197	-0-	-603	-0-		59	1	1138	2	Y	-0-				-0-
10	1705 N	987	-0-	-718	-0-		50	1	937	2	Y	-0-				-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		88	1	1646	2	Y	-0-				-0-
-----																
CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 -	10011			
06	2370 N	2201	-0-	-169	-0-		103	1	2098	2	N	-0-				-0-
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-		105	1	2129	2	N	-0-				-0-
08	2263 N	2214	-0-	-49	-0-		106	1	2108	2	N	-0-				-0-
09	2190 N	2113	-0-	-77	-0-		104	1	2009	2	N	-0-				-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		116	1	2175	2	N	-0-				-0-
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		109	1	2033	2	N	-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-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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 #:		169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 -	10231			
06	3960 X	3513	-0-	-447	-0-		165	1	3348	2	N	-0-				-0-
07	4030 X	3637	-0-	-393	-0-		171	1	3466	2	N	-0-				-0-
08	3937 X	3671	-0-	-266	-0-		176	1	3495	2	N	-0-				-0-
09	3660 X	3507	-0-	-153	-0-		173	1	3334	2	N	-0-				-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		185	1	3477	2	N	-0-				-0-
11	3540 X	3341	-0-	-199	-0-		170	1	3171	2	N	-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-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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 #:		171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8930 -	8978			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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										
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690			
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	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	112 1	1534 2	Y	16			92
07	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	18 9	111 1	1305 2	Y	12		104
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	13 9	158 1	1294 2	Y	7	94 1	17
09	1650 N	822	-0-	-828	-0-	8 9	75 1	747 2	Y	-0-		17
10	1426 N	986	-0-	-440	-0-	13 9	91 1	895 2	Y	-0-		17
11	1410 N	801	-0-	-609	-0-		94 1	694 2	Y	12		29
							13 9					
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086			
06	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	64 1	1304 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	66 1	1337 2	N	-0-			-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67 1	1322 2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	62 1	1205 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	65 1	1229 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	63 1	1173 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115			
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	146 1	2963 2	Y	-0-			42
07	2852 X	110	-0-	-2742	-0-	4 1	87 2	Y	17	44 1		15
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	19 9	228 1	4517 2	Y	4		19
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	4 9	144 1	2791 2	Y	-0-		19
10	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	151 1	2834 2	Y	30	33 1		16
11	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	33 9	147 1	2731 2	Y	-0-		16
-----												
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520			
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	43 1	870 2	N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	45 1	919 2	N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43 1	863 2	N	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	832 2	N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33 1	616 2	N	-0-			-0-
-----												
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572			
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	66 1	1336 2	N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	66 1	1344 2	N	-0-			-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65 1	1283 2	N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	64 1	1234 2	N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70 1	1309 2	N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 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-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676	
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
*12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	Y	-0-	6
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-	6
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	6
*03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	Y	-0-	6
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-	6
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y	-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2	Y	-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	Y	-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-
-----									
MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	4335	-0-	-105	-0-	203 1	4132 2	Y	-0-
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	218 1	4421 2	Y	-0-
08	4588 X	4422	-0-	-166	-0-	212 1	4210 2	Y	-0-
09	4440 X	4304	-0-	-136	-0-	212 1	4092 2	Y	-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	239 1	4508 2	Y	-0-
11	4500 X	4495	-0-	-5	-0-	229 1	4266 2	Y	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32 1	654 2	N	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33 1	665 2	N	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32 1	634 2	N	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31 1	595 2	N	-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	N	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 2	N	-0-
-----									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083	
*12	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 2		Y	-0-
*01	899 N	582	-0-	-317	-0-	582 2		Y	-0-
*02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403 2		Y	-0-
*03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2		Y	-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27 1	549 2	Y	-0-
*06	510 N	458	-0-	-52	-0-	22 1	436 2	Y	-0-
*07	589 N	573	-0-	-16	-0-	27 1	546 2	Y	-0-
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	707 2	Y	-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	Y	-0-
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	582 2	Y	-0-
*11	720 N	589	-0-	-131	-0-	30 1	559 2	Y	-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 #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632	
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	T. A.	30	-0-	30	30	1 1	29 2	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-
08	T. A.	83	-0-	83	113	4 1	79 2	Y	-0-
09	154 X	41	-0-	-113	-0-	2 1	39 2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
-----									
HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48 1	985 2	N	-0-
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	71 1	1443 2	N	-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	63 1	1245 2	N	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49 1	944 2	N	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	N	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	39 1	729 2	N	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922	
06	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	103 1	2089 2	N	-0-
07	2480 N	2197	-0-	-283	-0-	103 1	2094 2	N	-0-
08	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	102 1	2025 2	N	-0-
09	2190 N	1905	-0-	-285	-0-	94 1	1811 2	N	-0-
10	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	101 1	1903 2	N	-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	110 1	2054 2	N	-0-
-----									
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 2	N	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	401 2	N	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2	N	-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	339 2	N	-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	19 1	359 2	N	-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	19 1	347 2	N	-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
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
-----									
HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114	
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	19 1	379 2	N	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	841 2	N	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54 1	1070 2	N	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 2	N	-0-
10	868 N	39	-0-	-829	-0-	2 1	37 2	N	-0-
11	900 N	27	-0-	-873	-0-	1 1	26 2	N	-0-
-----									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	571 2	Y	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	603 2	Y	-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39 1	772 2	Y	-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	26 1	508 2	Y	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	Y	-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714							
M	O	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	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	426	-0-	-114	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906							
06	3000 N	2264	-0-	-736	5293	-0-	156	1	2108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2146	-0-	-954	4339	-0-	151	1	1995	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2160	-0-	-940	3399	-0-	151	1	2009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2336	-0-	-664	2735	-0-	169	1	2167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2248	-0-	-852	1883	-0-	160	1	2088	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2246	-0-	-754	1129	-0-	170	1	2076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742							
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946							
06	3000 N	1453	-0-	-1547	151	-0-	100	1	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	-0-	128	1	1681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	-0-	112	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	-0-	-0-	-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-	-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-
-----															
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-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HERBST, M.V.		WELL #:		20	RRCID ->	147344	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 7518 - 7557				
M	O	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-
-----															
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-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	147608	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1493 - 7900				
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	Y	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	983	2	Y	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	969	2	Y	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	Y	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-			-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	147615	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7790 - 7904				
06	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	-0-	251	1	3386	2	Y	22	25	1	28
07	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	-0-	262	1	3448	2	Y	29	27	1	30
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	4140	2	Y	24	27	1	27
09	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	-0-	290	1	3733	2	Y	23	27	1	23
10	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	-0-	295	1	3843	2	Y	35	26	1	32
11	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	-0-	281	1	3438	2	Y	25	26	1	31
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #:		50	RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9497 - 9694				
06	5490 X	4968	-0-	-522	-0-	-0-	233	1	4735	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	5145	-0-	-528	-0-	-0-	242	1	4903	2	N	-0-			-0-
08	5580 X	5316	-0-	-264	-0-	-0-	255	1	5061	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	4891	-0-	-509	-0-	-0-	241	1	4650	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	-0-	259	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4868	-0-	-262	-0-	-0-	248	1	4620	2	N	-0-			-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-	-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														
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753								
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-
-----																
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-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861								
06	5850	X	5112	-0-	-738	-0-	240	1	4872	2	N	-0-				-0-
07	6045	X	5214	-0-	-831	-0-	245	1	4969	2	N	-0-				-0-
08	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	257	1	5095	2	N	-0-				-0-
09	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	245	1	4736	2	N	-0-				-0-
10	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	261	1	4906	2	N	-0-				-0-
11	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	250	1	4655	2	N	-0-				-0-
-----																
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590								
06	3000	N	2141	-0-	-859	6119	128	1	1987	2	Y	24				51
07	3100	N	2384	-0-	-716	5403	162	1	2178	2	Y	40	78	1		13
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4335	196	1	1836	2	Y	-0-				13
09	3000	N	1901	-0-	-1099	3236	152	1	1749	2	Y	-0-				13
10	3100	N	1790	-0-	-1310	1926	148	1	1586	2	Y	51				64
11	3000	N	2080	-0-	-920	1006	240	1	1817	2	Y	21				85
-----																
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332								
06	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	221	1	4500	2	N	-0-				-0-
07	5704	X	4737	-0-	-967	-0-	223	1	4513	2	N	1				1
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	294	1	5843	2	N	-0-				1
09	4800	X	1540	-0-	-3260	-0-	76	1	1464	2	N	-0-				1
10	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	1020	1	19195	2	N	-0-				1
11	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	935	1	17395	2	N	-0-				1
-----																
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088								
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				4
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	2	Y	-0-				4
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-				4
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	Y	-0-				4
10	1457	X	577	-0-	-880	-0-	20	1	557	2	Y	-0-				4
11	1410	X	500	-0-	-910	-0-	25	1	475	2	Y	-0-				4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148974	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7142 - 7262	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	223	-0-	-17	-0-		11 1	212 2	Y	-0-			1
07	248 N	205	-0-	-43	-0-		12 1	193 2	Y	-0-			1
08	248 N	222	-0-	-26	-0-		17 1	205 2	Y	-0-			1
09	210 N	198	-0-	-12	-0-		12 1	186 2	Y	-0-			1
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		15 1	205 2	Y	-0-			1
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		18 1	236 2	Y	-0-			1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760	
06	1530 N	1381	-0-	-149	-0-		65 1	1316 2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1495	-0-	-86	-0-		70 1	1425 2	Y	-0-			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		71 1	1404 2	Y	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		71 1	1377 2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1416	-0-	-72	-0-		71 1	1345 2	Y	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		75 1	1402 2	Y	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384	
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	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			13
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	17	23 1		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	28 1		12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828	
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-		242 1	4914 2	N	-0-			-0-
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-		251 1	5084 2	N	1			1
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		249 1	4938 2	N	-0-			1
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-		234 1	4511 2	N	-0-			1
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-		238 1	4485 2	N	-0-			1
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		222 1	4125 2	N	-0-			1

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	2	N	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	2	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

06	3390 X	2827	-0-	-563	-0-	133	1	2694	2	N	-0-			16
07	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	134	1	2724	2	N	-0-			16
08	3410 X	2706	-0-	-704	-0-	130	1	2576	2	N	-0-			16
09	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	135	1	2610	2	N	-0-			16
10	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	142	1	2674	2	N	-0-			16
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	146	1	2720	2	N	-0-			16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

06	870 N	754	-0-	-116	-0-	35	1	719	2	N	-0-			-0-
07	899 N	763	-0-	-136	-0-	36	1	726	2	N	1			1
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	38	1	751	2	N	-0-			1
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	37	1	706	2	N	-0-			1
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	39	1	731	2	N	-0-			1
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	38	1	701	2	N	-0-			1

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	N	-0-			-0-
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	32	1	609	2	N	-0-			-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	30	1	566	2	N	-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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

06	360 N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-			-0-
10	868 N	721	-0-	-147	-0-	36	1	685	2	N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648		
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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	2	N	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	N	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410		
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-
-----											
CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323		
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	N	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	N	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	N	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898		
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	42	1	854	2	Y	-0-
07	744 N	650	-0-	-94	-0-	30	1	601	2	Y	17
						19	9				23
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	20	1	394	2	Y	4
						4	9				
09	900 N	320	-0-	-580	-0-	16	1	304	2	Y	-0-
10	651 N	308	-0-	-343	-0-	14	1	261	2	Y	30
						33	9				28
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602					
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	39 1	632 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1023 N	465	-0-	-558	-0-	27 1	438 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	65 1	1191 2	N	-0-		-0-			-0-
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	26 1	457 2	N	-0-		-0-			-0-
10	465 N	61	-0-	-404	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	36 1	1093 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			80
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	N	-0-		-0-			20
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 2	N	-0-		-0-			20
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	N	-0-		-0-			20
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	N	-0-		-0-			20
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	N	-0-		-0-			20
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 2	N	-0-		-0-			20
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314					
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-
-----														
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526					
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38 1	782 2	N	-0-		-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39 1	784 2	N	-0-		-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	42 1	830 2	N	-0-		-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41 1	787 2	N	-0-		-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42 1	798 2	N	-0-		-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42 1	775 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104					
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	10 1	165 2	N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	13 1	209 2	N	-0-		-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-		-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	7 1	128 2	N	-0-		-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-		-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	23 1	703 2	N	-0-		-0-			-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-		-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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		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-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724					
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	1951	-0-	-560	-0-	92	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	91	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	88	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	92	1	1736	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	89	1	1651	2	N	-0-			-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568					
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	1616	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664					
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	121	1	2467	2	N	-0-			-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	127	1	2582	2	N	-0-			-0-
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	116	1	2186	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	114	1	2122	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	3000 X	2795	-0-	-205	-0-	131	1	2664	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	131	1	2658	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2832	-0-	-237	-0-	136	1	2696	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	130	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	137	1	2586	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	131	1	2430	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938					
06	3390 X	1599	-0-	-1791	-0-	93	1	1506	2	N	-0-			4
07	3131 X	1622	-0-	-1509	-0-	95	1	1527	2	N	-0-			4
08	3007 X	2148	-0-	-859	-0-	112	1	2036	2	N	-0-			4
09	2910 X	2276	-0-	-634	-0-	123	1	2153	2	N	-0-			4
10	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	136	1	2333	2	N	-0-			4
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	N	-0-			4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851		
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
-----										
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
-----										
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912		
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	N	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-	-0-
-----										
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911		
06	4050 X	3145	-0-	-905	-0-	147 1	2998 2	N	-0-	-0-
07	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	169 1	3430 2	N	-0-	-0-
08	3875 X	3723	-0-	-152	-0-	179 1	3544 2	N	-0-	-0-
09	3750 X	3073	-0-	-677	-0-	151 1	2922 2	N	-0-	-0-
10	3875 X	3071	-0-	-804	-0-	155 1	2916 2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3072	-0-	-528	-0-	157 1	2915 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	2400 N	2049	-0-	-351	-0-	96 1	1953 2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2049	-0-	-338	-0-	96 1	1953 2	N	-0-	-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	101 1	2005 2	N	-0-	-0-
09	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	97 1	1880 2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	99 1	1872 2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	94 1	1743 2	N	-0-	-0-
-----										
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984			
M	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	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 2	N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884			
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	25	1	514 2	N	-0-	-0-
07	651 N	524	-0-	-127	-0-	25	1	499 2	N	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616 2	N	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584 2	N	-0-	-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440 2	N	-0-	-0-
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	24	1	455 2	N	-0-	-0-
-----											
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804			
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864 2	N	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802 2	N	-0-	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779 2	N	-0-	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631 2	N	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662 2	N	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579 2	N	-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-	28
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	28
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	28
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	28
-----											
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499			
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265 2	N	-0-	-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287 2	N	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289 2	N	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282 2	N	-0-	-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269 2	N	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258 2	N	-0-	-0-
-----											
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740			
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199 2	N	-0-	-0-
07	279 N	174	-0-	-105	-0-	8	1	165 2	N	1	1
						1	9				
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177 2	N	-0-	1
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199 2	N	-0-	1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226 2	N	-0-	1
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168 2	N	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW CODE	GAS 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	559 X	559	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	Y	13			15
						14	9							
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-			15
08	713 X	600	-0-	-113	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			15
09	690 X	569	-0-	-121	-0-	22	1	547	2	Y	-0-			15
10	713 X	472	-0-	-241	-0-	17	1	455	2	Y	-0-			15
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	17			32
						19	9							

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-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-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

06	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	56	1	1136	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	72	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	77	1	1431	2	N	-0-			-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 8345 - 8400					
M	O	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	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	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	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	996	-0-	-244	-0-	-0-	47	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	-0-	55	1	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8542 - 8598					
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 #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8250 - 8294					
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-
-----															
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7800 - 8814					
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	-0-	102	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	-0-	97	1	1932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	-0-	108	1	2026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8479 - 9349					
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	220	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 A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	448	-0-	-62	-0-	21 1	427 2	N	-0-			-0-
07		496 N	462	-0-	-34	-0-	22 1	440 2	N	-0-			-0-
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	22 1	441 2	N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	N	-0-			-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	23 1	440 2	N	-0-			-0-
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	21 1	394 2	N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860				
06		5430 X	4797	-0-	-633	-0-	225 1	4572 2	N	-0-			-0-
07		5518 X	4928	-0-	-590	-0-	232 1	4695 2	N	1			1
							1 9						
08		5518 X	5017	-0-	-501	-0-	241 1	4776 2	N	-0-			1
09		5220 X	4653	-0-	-567	-0-	229 1	4424 2	N	-0-			1
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	253 1	4768 2	N	-0-			1
11		4860 X	3972	-0-	-888	-0-	203 1	3769 2	N	-0-			1
-----													
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606				
06		10830 X	10729	-0-	-101	-0-	503 1	10226 2	Y	-0-			-0-
07		11191 X	11071	-0-	-120	-0-	520 1	10551 2	Y	-0-			-0-
08		11191 X	10511	-0-	-680	-0-	504 1	10007 2	Y	-0-			-0-
09		10770 X	10385	-0-	-385	-0-	511 1	9874 2	Y	-0-			-0-
10		11129 X	10544	-0-	-585	-0-	532 1	10012 2	Y	-0-			-0-
11		10740 X	10691	-0-	-49	-0-	545 1	10146 2	Y	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854				
06		4260 X	3824	-0-	-436	-0-	179 1	3645 2	N	-0-			-0-
07		4402 X	3619	-0-	-783	-0-	170 1	3448 2	N	1			1
							1 9						
08		4061 X	3793	-0-	-268	-0-	182 1	3611 2	N	-0-			1
09		3810 X	3522	-0-	-288	-0-	173 1	3349 2	N	-0-			1
10		3937 X	3532	-0-	-405	-0-	178 1	3354 2	N	-0-			1
11		3810 X	3270	-0-	-540	-0-	167 1	3103 2	N	-0-			1
-----													
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540				
06		2610 N	2108	-0-	-502	-0-	99 1	2009 2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2482	-0-	-60	-0-	117 1	2365 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	2377	-0-	-72	-0-	114 1	2263 2	N	-0-			-0-
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117 1	2255 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2337	-0-	-143	-0-	118 1	2219 2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2151	-0-	-159	-0-	110 1	2041 2	N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077				
06		210 N	12	-0-	-198	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422			
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	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-
07	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	89	1	1795	2	Y	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	92	1	1831	2	Y	-0-
09	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	87	1	1677	2	Y	-0-
10	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-
11	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	81	1	1503	2	Y	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680			
06	4470 X	4416	-0-	-54	-0-	207	1	4209	2	N	-0-
07	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	196	1	3971	2	N	1
						1	9				
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	4825	2	N	1
09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	211	1	4077	2	N	1
10	4619 X	4318	-0-	-301	-0-	218	1	4100	2	N	1
11	4470 X	4149	-0-	-321	-0-	212	1	3937	2	N	1
-----											
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594			
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	33	1	664	2	Y	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	-0-
08	806 N	669	-0-	-137	-0-	32	1	637	2	Y	-0-
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	29	1	563	2	Y	-0-
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	36	1	671	2	Y	-0-
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	2	Y	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034			
06	960 N	649	-0-	-311	-0-	30	1	619	2	Y	-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	Y	-0-
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	36	1	705	2	Y	-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	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
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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769							
M	O	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-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259							
06	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	65	1	1322	2	Y	-0-				-0-
07	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-				-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	2	Y	-0-				-0-
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	65	1	1259	2	Y	-0-				-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-				-0-
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	65	1	1211	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453							
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	12	1	252	2	Y	-0-				-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-				-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-				-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	Y	-0-				-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-				-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420							
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-				-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-				-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332							
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	112	1	2283	2	N	-0-				-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	111	1	2261	2	N	-0-				-0-
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	N	-0-				-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-				-0-
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	101	1	1908	2	N	-0-				-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1885	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004							
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	144	1	2917	2	Y	-0-				-0-
07	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	131	1	2652	2	Y	-0-				-0-
08	3565	X	2179	-0-	-1386	-0-	105	1	2074	2	Y	-0-				-0-
09	3450	X	2616	-0-	-834	-0-	129	1	2487	2	Y	-0-				-0-
10	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	119	1	2241	2	Y	-0-				-0-
11	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	138	1	2576	2	Y	-0-				-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856							
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-				-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-				-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-				-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-				-0-
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	49	1	929	2	Y	-0-				-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1096	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2100 N	1271	-0-	-829	-0-	60	1	1211	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	61	1	1240	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	62	1	1230	2	N	-0-	-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	59	1	1115	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	62	1	1162	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467			
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	137	1	2228	2	N	-0-	-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	140	1	2246	2	N	-0-	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	N	-0-	-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-	-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	N	-0-	-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257			
06	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	130	1	2650	2	Y	1	4
07	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	136	1	2761	2	Y	1	5
08	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	135	1	2670	2	Y	1	6
09	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	130	1	2520	2	Y	-0-	6
10	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-	6
11	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	140	1	2610	2	Y	-0-	6
-----												
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374			
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	153	1	3118	2	N	-0-	-0-
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	171	1	3473	2	N	-0-	-0-
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	183	1	3636	2	N	-0-	-0-
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	165	1	3183	2	N	-0-	-0-
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	181	1	3408	2	N	-0-	-0-
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736			
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	28	1	569	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	32	1	644	2	Y	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-	-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	589	-0-	-93	-0-	30	1	559	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	29	1	536	2	Y	-0-	-0-
-----												
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559			
06	1020 N	870	-0-	-150	-0-	41	1	829	2	N	-0-	-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-	-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	86	1	1711	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3488	-0-	488	488	172	1	3316	2	N	-0-	-0-
10	3071 N	2583	-0-	-488	-0-	130	1	2453	2	N	-0-	-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		52	RRCID ->	174260	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8638 - 10026
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	5580 X	4722	-0-	-858	-0-	221	1	4501	2	N	-0-	-0-
07	5518 X	4916	-0-	-602	-0-	231	1	4685	2	N	-0-	-0-
08	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	246	1	4889	2	N	-0-	-0-
09	5160 X	4709	-0-	-451	-0-	232	1	4477	2	N	-0-	-0-
10	4929 X	4663	-0-	-266	-0-	235	1	4428	2	N	-0-	-0-
11	4980 X	4714	-0-	-266	-0-	240	1	4474	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-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11172 - 11302
06	1770 N	1274	-0-	-496	-0-	60	1	1213	2	Y	1	5
						1	9					
07	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	64	1	1300	2	Y	1	6
						1	9					
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	62	1	1229	2	Y	1	7
						1	9					
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-	7
10	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-	7
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-	7
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	174618	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9200 - 9415
06	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	60	1	979	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	69	1	1115	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	968	-0-	-179	-0-	50	1	918	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	55	1	958	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	N	-0-	-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	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	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	174892	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8759 - 9198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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												
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2382	-0-	-768	-0-	112	1	2270	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	143	1	2897	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	2687	-0-	-568	-0-	129	1	2558	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2903	-0-	-37	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	146	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2891	-0-	-49	-0-	147	1	2744	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826					
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	40	1	803	2	N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	N	-0-			-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	45	1	839	2	N	-0-			-0-
11	870 N	645	-0-	-225	-0-	33	1	612	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010					
06	3120 X	2829	-0-	-291	-0-	133	1	2696	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3022	-0-	-171	-0-	142	1	2879	2	Y	1			1
08	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	145	1	2874	2	Y	-0-			1
09	3090 X	3015	-0-	-75	-0-	148	1	2867	2	Y	-0-			1
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	156	1	2925	2	Y	-0-			1
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	155	1	2878	2	Y	-0-			1
-----														
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165					
06	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	63	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	61	1	1247	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1312	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	66	1	1276	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	65	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	67	1	1245	2	N	-0-			-0-
-----														
KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692					
06	1050 N	963	-0-	-87	-0-	45	1	918	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	47	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	47	1	908	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	939	-0-	-84	-0-	48	1	891	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	48	1	900	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512					
06	3630 X	3013	-0-	-617	-0-	141	1	2872	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	143	1	2895	2	N	1			1
08	3751 X	2764	-0-	-987	-0-	133	1	2631	2	N	-0-			1
09	3210 X	2771	-0-	-439	-0-	136	1	2635	2	N	-0-			1
10	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	136	1	2563	2	N	-0-			1
11	3000 X	2496	-0-	-504	-0-	127	1	2369	2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEAL, F.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689						
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10615 - 11225						
06	3150 X	1786	-0-	-1364	-0-	84	1	1701	2	Y	1					1
07	3255 X	2904	-0-	-351	-0-	136	1	2767	2	Y	1					2
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	183	1	3639	2	Y	1					3
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	127	1	2450	2	Y	-0-					3
10	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	132	1	2485	2	Y	-0-					3
11	3690 X	2622	-0-	-1068	-0-	134	1	2488	2	Y	-0-					3
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10388 - 10816						
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-
-----																
BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9860 - 10501						
06	2190 X	1817	-0-	-373	-0-	85	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	2263 X	1809	-0-	-454	-0-	85	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1916	-0-	-37	-0-	92	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	1416	-0-	-414	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	88	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	81	1	1513	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10717 - 11221						
06	3030 X	1871	-0-	-1159	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-					5
07	3317 X	2960	-0-	-357	-0-	139	1	2821	2	Y	-0-					5
08	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	150	1	2972	2	Y	3					8
09	3210 X	2957	-0-	-253	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-					8
10	2945 X	2372	-0-	-573	-0-	120	1	2252	2	Y	-0-					8
11	3030 X	2730	-0-	-300	-0-	139	1	2591	2	Y	-0-					8

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506			
M	O	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	390 N	223	-0-	-167	-0-		11	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-		21	1	431	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	290	-0-	-113	-0-		14	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	144	-0-	-66	-0-		7	1	137	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	116	-0-	-349	-0-		6	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	81	-0-	-189	-0-		4	1	77	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272			
06	120 N	40	-0-	-80	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-		2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-		2	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		9	1	182	2	Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	Y	-0-			-0-
-----															
BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644			
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		9	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-		8	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-		8	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-		18	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		12	1	219	2	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 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-
-----															
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	2910 X	2299	-0-	-611	-0-		108	1	2191	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2278	-0-	-729	-0-		107	1	2171	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2368	-0-	-112	-0-		114	1	2254	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1719	-0-	-591	-0-		85	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		116	1	2177	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1949	-0-	-331	-0-		99	1	1850	2	N	-0-			-0-
-----															
BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		13	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-		12	1	253	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-		11	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-		13	1	248	2	Y	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		17	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		16	1	296	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10215	- 10985	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	32 1	647 2	647 2	N	-0-			-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	33 1	671 2	671 2	N	-0-			-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	34 1	678 2	678 2	N	-0-			-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	28 1	541 2	541 2	N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	691 2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	659 2	659 2	N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10526	- 11208	
06	6390 X	5496	-0-	-894	-0-	258 1	5238 2	5238 2	Y	-0-			-0-
07	6603 X	5657	-0-	-946	-0-	266 1	5391 2	5391 2	Y	-0-			-0-
08	6541 X	4227	-0-	-2314	-0-	203 1	4024 2	4024 2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	5520	-0-	-600	-0-	272 1	5248 2	5248 2	Y	-0-			-0-
10	6107 X	5334	-0-	-773	-0-	269 1	5065 2	5065 2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	5257	-0-	-233	-0-	268 1	4989 2	4989 2	Y	-0-			-0-
-----													
BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7785	- 9578	
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	12 1	256 2	256 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	290 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	209 2	209 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12 1	235 2	235 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	13 1	254 2	254 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 2	183 2	Y	-0-			-0-
-----													
BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9394	- 9839	
06	840 N	646	-0-	-194	-0-	30 1	616 2	616 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	593	-0-	-275	-0-	28 1	565 2	565 2	Y	-0-			-0-
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	25 1	498 2	498 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	25 1	474 2	474 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	389	-0-	-200	-0-	20 1	369 2	369 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	24 1	447 2	447 2	Y	-0-			-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #:		16	RRCID ->	177262	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF. 8140	- 8283	
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	24 1	488 2	488 2	N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	516 2	N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26 1	507 2	507 2	N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	506 2	506 2	N	-0-			-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	25 1	469 2	469 2	N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	36 1	677 2	677 2	N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10682	- 11126	
06	690 N	412	-0-	-278	-0-	19 1	393 2	393 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	429	-0-	-191	-0-	20 1	409 2	409 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	20 1	395 2	395 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	19 1	374 2	374 2	Y	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	56 1	1051 2	1051 2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	404 2	Y	-0-			-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-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328								
M	O	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	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1915	2	N	-0-			-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	1944	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	-0-		92	1	1675	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	-0-		84	1	1470	2	N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1922	2	N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	2037	2	N	-0-			-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762								
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1426	2	Y	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1427	2	Y	-0-			-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1638	2	Y	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1409	2	Y	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1519	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	-0-		43	1	1324	2	Y	-0-			-0-
-----																
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506								
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	120	2	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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
-----																
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346								
06	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	-0-		84	1	1710	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1784	-0-	-355	-0-	-0-		84	1	1700	2	Y	-0-			-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1775	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	-0-		83	1	1595	2	Y	-0-			-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1904	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1499	-0-	-301	-0-	-0-		76	1	1423	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-	-0-		3	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	154	2	Y	-0-			-0-
-----																
BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128								
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	-0-		36	1	730	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	-0-		36	1	734	2	Y	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	721	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	-0-		31	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	745	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	-0-		36	1	663	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	190	1	3088	2	Y	1			6
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	196	1	3145	2	Y	1			7
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	172	1	3126	2	Y	1			8
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2882	2	Y	-0-			8
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	179	1	3069	2	Y	-0-			8
11	3270 X	3008	-0-	-262	-0-	95	1	2913	2	Y	-0-			8
-----														
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380					
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424					
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	42	1	854	2	N	-0-			-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	39	1	781	2	N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	N	-0-			-0-
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	44	1	829	2	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982					
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	41	1	832	2	Y	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	632	-0-	-718	-0-	31	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	711	-0-	-157	-0-	36	1	675	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	426	-0-	-504	-0-	22	1	404	2	Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724					
06	780 N	275	-0-	-505	-0-	13	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	62	-0-	-589	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	318	-0-	-252	-0-	16	1	302	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-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-		3 1	47 2	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		1 1	37 2	N	-0-		-0-
-----												
HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 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	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1 1	40 2	N	-0-		-0-
-----												
CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568
06	6660 X	5833	-0-	-827	-0-		273 1	5560 2	N	-0-		-0-
07	6820 X	5921	-0-	-899	-0-		278 1	5641 2	N	2		2
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-		281 1	5585 2	N	-0-		2
09	6480 X	5631	-0-	-849	-0-		277 1	5354 2	N	-0-		2
10	6045 X	5657	-0-	-388	-0-		285 1	5372 2	N	-0-		2
11	5820 X	5711	-0-	-109	-0-		291 1	5420 2	N	-0-		2
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		16 1	260 2	N	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-		17 1	280 2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-		15 1	277 2	N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		17 1	295 2	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-		17 1	291 2	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-		9 1	268 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 - 8942
06	780 N	704	-0-	-76	-0-		33 1	671 2	Y	-0-		-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-		37 1	749 2	Y	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-		37 1	731 2	Y	-0-		-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		35 1	671 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	653	-0-	-122	-0-		33 1	620 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	641	-0-	-109	-0-		33 1	608 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	438	-0-	-432	-0-		21 1	417 2	N	-0-		-0-
07	868 N	426	-0-	-442	-0-		20 1	406 2	N	-0-		-0-
08	682 N	372	-0-	-310	-0-		18 1	354 2	N	-0-		-0-
09	450 N	284	-0-	-166	-0-		14 1	270 2	N	-0-		-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-		16 1	304 2	N	-0-		-0-
11	360 N	293	-0-	-67	-0-		15 1	278 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* 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-
-----															
MCASKILL				WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11718 - 11866			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8602 - 9680			
06	5610 X	4898	-0-	-712	-0-	230	1	4668	2	N	-0-				-0-
07	5704 X	4975	-0-	-729	-0-	234	1	4741	2	N	-0-				-0-
08	5580 X	5072	-0-	-508	-0-	243	1	4829	2	N	-0-				-0-
09	5160 X	4292	-0-	-868	-0-	211	1	4081	2	N	-0-				-0-
10	5053 X	5008	-0-	-45	-0-	253	1	4755	2	N	-0-				-0-
11	4920 X	4581	-0-	-339	-0-	234	1	4347	2	N	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH				WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 10540 - 10558			
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	41	-0-	-455	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	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	810 N	684	-0-	-126	-0-	32	1	652	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	35	1	705	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	35	1	704	2	Y	-0-				-0-
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	31	1	608	2	Y	-0-				-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	36	1	685	2	Y	-0-				-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, WM.				WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8960 - 10280			
06	750 N	201	-0-	-549	-0-	9	1	192	2	N	-0-				-0-
07	744 N	130	-0-	-614	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
08	682 N	516	-0-	-166	-0-	25	1	491	2	N	-0-				-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-				-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602								
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-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636								
06	T. A.	51	-0-	51	176	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	176 X	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-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-
-----																
ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	64	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	61	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	2	N	-0-					-0-
-----																
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846								
06	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	172	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	165	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	135	1	2463	2	N	-0-					-0-
09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	133	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	176	1	3016	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	103	1	3137	2	N	-0-					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440								
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	-0-					63
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-					63
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1481	2	N	-0-					63
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	-0-					63
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	-0-					63
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	49	1	1490	2	N	-0-					63
-----																
LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308								
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3226	-0-	126	126	155	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2991	-0-	-9	117	147	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	3012 N	2895	-0-	-117	-0-	146	1	2749	2	N	-0-					-0-
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2742	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2280 N	2064	-0-	-216	-0-	97	1 1967	2 N	-0-		-0-
07	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	99	1 2018	2 N	-0-		-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1 1986	2 N	-0-		-0-
09	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	100	1 1929	2 N	-0-		-0-
10	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	105	1 1979	2 N	-0-		-0-
11	2010 N	1997	-0-	-13	-0-	102	1 1895	2 N	-0-		-0-
-----											
BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576	
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1 69	2 Y	-0-		-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1 80	2 Y	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1 91	2 Y	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1 87	2 Y	-0-		-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1 65	2 Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1 86	2 Y	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1 291	2 Y	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1 290	2 Y	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1 278	2 Y	-0-		-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	9	1 172	2 Y	-0-		-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1 263	2 Y	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1 258	2 Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484	
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	164	1 2663	2 Y	1		3
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	152	1 2450	2 Y	1		4
08	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	109	1 1978	2 Y	1		5
09	3060 X	2117	-0-	-943	-0-	114	1 2003	2 Y	-0-		5
10	3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	113	1 1928	2 Y	-0-		5
11	2820 X	1882	-0-	-938	-0-	60	1 1822	2 Y	-0-		5
-----											
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664	
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	18	1 360	2 N	-0-		-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1 390	2 N	-0-		-0-
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	14	1 269	2 N	-0-		-0-
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	9	1 179	2 N	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1 478	2 N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1 323	2 N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370	
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	5	1 95	2 Y	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1 95	2 Y	-0-		-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1 95	2 Y	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1 82	2 Y	-0-		-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1 876	2 Y	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1 416	2 Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
BRUNI RANCH			WELL #:	75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----																	
BMT MARTIN B			WELL #:	13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9398 - 9562					
06	2040	X	1319	-0-	-721	-0-	62	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1310	-0-	-271	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1140	-0-	-330	-0-	56	1	1084	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
-----																	
ELLIS			WELL #:	4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9618 - 10082					
06	2580	N	2279	-0-	-301	-0-	107	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	110	1	2221	2	N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2256	-0-	-174	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					-0-
-----																	
MCASKILL			WELL #:	24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11224 - 11286					
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LA PERLA			WELL #:	212	RRCID ->	181169	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	9456 - 10060					
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	69	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	69	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	71	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-
-----																	
BMT-MARTIN B			WELL #:	15	RRCID ->	181317	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9578 - 10196					
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		84	RRCID ->	181319	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11552 - 11748
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	840 N	589	-0-	-251	-0-	34	1	554	2	Y	1	3
07	806 N	602	-0-	-204	-0-	1	9	35	1	Y	1	4
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	1	9	35	1	Y	1	5
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-	5
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	-0-	5
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	19	1	579	2	Y	-0-	5
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	91	1	1471	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	77	1	1241	2	Y	-0-	-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	37	1	1139	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10595 - 10736
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
-----												
HEIN TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10608 - 10806
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----												
BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601 - 10000
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552								
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	28	1	869	2	Y	-0-					-0-
-----																
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454								
06	870 N	739	-0-	-131	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-					-0-
-----																
CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240								
06	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	72	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	103	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	100	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	95	1	1769	2	N	-0-					-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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853						
M	O	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	5370 X	4487	-0-	-883	-0-			210	1	4277	2	N	-0-		-0-
07	5549 X	5100	-0-	-449	-0-			240	1	4860	2	N	-0-		-0-
08	5549 X	4850	-0-	-699	-0-			233	1	4617	2	N	-0-		-0-
09	4980 X	4669	-0-	-311	-0-			230	1	4439	2	N	-0-		-0-
10	5115 X	4749	-0-	-366	-0-			240	1	4509	2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4572	-0-	-378	-0-			233	1	4339	2	N	-0-		-0-
-----															
MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938						
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			59	1	1193	2	N	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			55	1	1120	2	N	-0-		-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			57	1	1127	2	N	-0-		-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			64	1	1236	2	N	-0-		-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			61	1	1141	2	N	-0-		-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			66	1	1223	2	N	-0-		-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606						
06	810 N	794	-0-	-16	-0-			37	1	757	2	N	-0-		-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-			42	1	855	2	N	-0-		-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-			62	1	1232	2	N	-0-		-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-			44	1	846	2	N	-0-		-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-			37	1	693	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	706	-0-	-314	-0-			36	1	670	2	N	-0-		-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609						
06	1950 N	1752	-0-	-198	-0-			82	1	1670	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1782	-0-	-202	-0-			84	1	1698	2	N	-0-		-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-			84	1	1672	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-			80	1	1547	2	N	-0-		-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			98	1	1844	2	N	-0-		-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			90	1	1679	2	N	-0-		-0-
-----															
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			80	1	1304	2	N	-0-		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-			55	1	879	2	N	-0-		-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-			43	1	777	2	N	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-			50	1	876	2	N	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			65	1	1105	2	N	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			37	1	1123	2	N	-0-		-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586						
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-			10	1	161	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-			4	1	63	2	Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-			7	1	118	2	Y	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7	1	117	2	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-			8	1	144	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-			1	1	34	2	Y	-0-		-0-
-----															
BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730						
06	90 N	64	-0-	-26	-0-			3	1	61	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-			3	1	53	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-			2	1	48	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-			2	1	44	2	Y	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-			5	1	87	2	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-			8	1	144	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590						
M	O	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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525						
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	280	-0-	-410	-0-	-0-	9	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924						
06	6240 X	5442	-0-	-798	-0-	-0-	255	1	5187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6448 X	5672	-0-	-776	-0-	-0-	267	1	5405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6448 X	5689	-0-	-759	-0-	-0-	273	1	5416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6030 X	5302	-0-	-728	-0-	-0-	261	1	5041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	-0-	276	1	5199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	4955	-0-	-565	-0-	-0-	253	1	4702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868						
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	24	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	14	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774						
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	-0-	60	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-	62	1	1254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	-0-	58	1	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-	-0-	-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-	-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 #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396						
06	1290 N	844	-0-	-446	-0-	-0-	40	1	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	832	-0-	-191	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	745	-0-	-154	-0-	-0-	38	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	-0-	35	1	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688							
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-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012							
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	48	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	755	-0-	-144	-0-	42	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	644	-0-	-166	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094							
06	2700 N	1122	-0-	-1578	-0-	65	1	1056	2	Y	1					9
07	2821 N	1145	-0-	-1676	-0-	67	1	1077	2	Y	1					10
08	1705 N	1047	-0-	-658	-0-	54	1	987	2	Y	5					15
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					15
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					15
11	1020 N	668	-0-	-352	-0-	21	1	647	2	Y	-0-					15
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931							
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226							
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706							
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN TRUST B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334							
M	O	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	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106							
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	247	-0-	-173	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956							
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	1
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	2
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	3
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
-----																
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856							
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	2	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853							
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	-0-	51	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027							
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660								
M	O	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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	564	2	N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	659	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	295	2	N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	244	2	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	172	2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	186	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-	-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-
-----																
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859								
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	-0-		57	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	954	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	159	-0-	-1071	-0-	-0-		8	1	151	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	251	-0-	-927	-0-	-0-		13	1	238	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1167	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573								
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1744	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	-0-		81	1	1566	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	-0-		83	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	-0-		80	1	1494	2	N	-0-			-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968								
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-		3	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	102	2	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-		3	1	96	2	Y	-0-			-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129								
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	-0-		19	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	-0-		17	1	342	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	358	-0-	-138	-0-	-0-		17	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-		16	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	-0-		16	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	-0-		13	1	242	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-
07	217 N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	Y
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240		
06	6690 X	5869	-0-	-821	-0-	275	1	5594	2	N
07	6913 X	6034	-0-	-879	-0-	284	1	5750	2	N
08	6851 X	5992	-0-	-859	-0-	287	1	5705	2	N
09	6270 X	5958	-0-	-312	-0-	293	1	5665	2	N
10	6076 X	5803	-0-	-273	-0-	293	1	5510	2	N
11	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	301	1	5606	2	N
-----										
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
-----										
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-
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-
-----										
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665		
06	1710 N	1561	-0-	-149	-0-	73	1	1488	2	N
07	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	75	1	1529	2	N
08	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	75	1	1481	2	N
09	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	72	1	1400	2	N
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	75	1	1413	2	N
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	82	1	1519	2	N
-----										
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
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11039 - 11075			
M	O	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-
-----															
MCMURREY, W.M.		WELL #:		57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9142 - 9384			
06	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	72	1	1457	2	N	-0-				-0-
07	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	74	1	1500	2	N	-0-				-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-				-0-
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	73	1	1404	2	N	-0-				-0-
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	78	1	1470	2	N	-0-				-0-
11	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	75	1	1403	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		228	RRCID ->	189240	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8700 - 9124			
06	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	62	1	1266	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	64	1	1298	2	N	-0-				-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	65	1	1298	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	56	1	1078	2	N	-0-				-0-
10	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	61	1	1157	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	60	1	1120	2	N	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		88	RRCID ->	189396	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10628 - 10710			
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	Y	-0-				-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-				-0-
08	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-				-0-
09	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-				-0-
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	82	1	1408	2	Y	-0-				-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	189402	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10281 - 11032			
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	30	1	480	2	Y	-0-				-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	26	1	478	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	21	1	363	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	21	1	363	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	6	1	171	2	Y	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		230	RRCID ->	189671	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8744 - 8902			
06	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	92	1	1875	2	N	-0-				-0-
07	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	96	1	1944	2	N	-0-				-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	N	-0-				-0-
09	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	96	1	1845	2	N	-0-				-0-
10	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	102	1	1927	2	N	-0-				-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1903	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		232	RRCID ->	190005	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8170 - 8931			
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	40	1	804	2	N	-0-				-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	N	-0-				-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	37	1	737	2	N	-0-				-0-
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	38	1	737	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	37	1	705	2	N	-0-				-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	N	-0-				-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES		WELL #:		24	RRCID ->	190022	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8888 - 9250
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		5370 X	4276	-0-	-1094	-0-	200 1	4076 2	N	-0-	-0-	
07		5518 X	4658	-0-	-860	-0-	219 1	4438 2	N	1	1	
							1 9					
08		5487 X	5087	-0-	-400	-0-	244 1	4843 2	N	-0-	1	
09		5310 X	5078	-0-	-232	-0-	250 1	4828 2	N	-0-	1	
10		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	262 1	4929 2	N	-0-	1	
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	251 1	4679 2	N	-0-	1	
-----												
LA PERLA		WELL #:		231	RRCID ->	190024	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8141 - 8558
06		1050 N	916	-0-	-134	-0-	43 1	873 2	N	-0-	-0-	
07		1054 N	975	-0-	-79	-0-	46 1	929 2	N	-0-	-0-	
08		1023 N	768	-0-	-255	-0-	37 1	731 2	N	-0-	-0-	
09		930 N	852	-0-	-78	-0-	42 1	810 2	N	-0-	-0-	
10		961 N	792	-0-	-169	-0-	40 1	752 2	N	-0-	-0-	
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	47 1	881 2	N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		234	RRCID ->	190616	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8268 - 9170
06		4020 X	3557	-0-	-463	-0-	167 1	3390 2	Y	-0-	-0-	
07		4154 X	3782	-0-	-372	-0-	178 1	3603 2	Y	1	1	
							1 9					
08		4154 X	3834	-0-	-320	-0-	184 1	3650 2	Y	-0-	1	
09		3960 X	3542	-0-	-418	-0-	174 1	3368 2	Y	-0-	1	
10		3782 X	3588	-0-	-194	-0-	181 1	3407 2	Y	-0-	1	
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	197 1	3668 2	Y	-0-	1	
-----												
LA PERLA		WELL #:		233	RRCID ->	190648	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8042 - 8580
06		3870 X	3408	-0-	-462	-0-	160 1	3248 2	N	-0-	-0-	
07		4061 X	3459	-0-	-602	-0-	163 1	3296 2	N	-0-	-0-	
08		4061 X	3451	-0-	-610	-0-	166 1	3285 2	N	-0-	-0-	
09		3930 X	3314	-0-	-616	-0-	163 1	3151 2	N	-0-	-0-	
10		3534 X	3310	-0-	-224	-0-	167 1	3143 2	N	-0-	-0-	
11		3420 X	3397	-0-	-23	-0-	173 1	3224 2	N	-0-	-0-	
-----												
DYE, J.D.		WELL #:		12	RRCID ->	191696	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7936 - 8490
06		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	79 1	1604 2	N	-0-	-0-	
07		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	81 1	1638 2	N	-0-	-0-	
08		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	83 1	1643 2	N	-0-	-0-	
09		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	79 1	1525 2	N	-0-	-0-	
10		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	83 1	1554 2	N	-0-	-0-	
11		1680 N	1545	-0-	-135	-0-	79 1	1466 2	N	-0-	-0-	
-----												
HEIN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	191861	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	10104 - 11090
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	37 1	596 2	N	-0-	-0-	
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1	626 2	N	-0-	-0-	
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 1	777 2	N	-0-	-0-	
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	N	-0-	-0-	
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	42 1	710 2	N	-0-	-0-	
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	26 1	808 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													
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	6240 X	5515	-0-	-725	-0-	259	1	5256	2	N	-0-				-0-
07	6448 X	5742	-0-	-706	-0-	270	1	5472	2	N	-0-				-0-
08	6448 X	5697	-0-	-751	-0-	273	1	5424	2	N	-0-				-0-
09	6090 X	4793	-0-	-1297	-0-	236	1	4557	2	N	-0-				-0-
10	5735 X	4484	-0-	-1251	-0-	226	1	4258	2	N	-0-				-0-
11	5550 X	4242	-0-	-1308	-0-	216	1	4026	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611						
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	56	1	1142	2	Y	-0-				-0-
08	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-				-0-
10	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	56	1	1056	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464						
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-				-0-
07	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	48	1	968	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	48	1	960	2	Y	-0-				-0-
09	1230 N	970	-0-	-260	-0-	48	1	922	2	Y	-0-				-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-				-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	Y	-0-				-0-
-----															
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434						
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-				-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-				-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-				-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	N	-0-				-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	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	2040 N	1819	-0-	-221	-0-	85	1	1734	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	89	1	1804	2	N	-0-				-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	N	-0-				-0-
09	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	87	1	1685	2	N	-0-				-0-
10	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	92	1	1732	2	N	-0-				-0-
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	88	1	1644	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378						
06	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	67	1	1353	2	N	-0-				-0-
07	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	71	1	1441	2	N	-0-				-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	N	-0-				-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	75	1	1414	2	N	-0-				-0-
11	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	72	1	1346	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995						
M	O	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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210						
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323						
06	1770 N	1221	-0-	-549	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	1			4
07	1550 N	1136	-0-	-414	-0-	-0-	67	1	1068	2	Y	1			5
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	2	Y	1			6
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-			6
10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-			6
11	1260 N	997	-0-	-263	-0-	-0-	32	1	965	2	Y	-0-			6
-----															
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012						
06	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	-0-	69	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	-0-	70	1	1411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	-0-	74	1	1381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130						
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	-0-	63	1	1286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	-0-	67	1	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	-0-	67	1	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250		
M	O	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	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	104 1	2109 2	Y	1		3
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	94 1	1900 2	Y	1		4
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	89 1	1767 2	Y	1		5
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	108 1	2083 2	Y	-0-		5
10	2294 X	1990	-0-	-304	-0-	100 1	1890 2	Y	-0-		5
11	2220 X	1979	-0-	-241	-0-	101 1	1878 2	Y	-0-		5
-----											
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	17 1	342 2	N	-0-		-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	18 1	359 2	N	-0-		-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	17 1	347 2	N	-0-		-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	332 2	N	-0-		-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	15 1	279 2	N	-0-		-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	16 1	307 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976		
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	49 1	1002 2	N	-0-		-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1	1119 2	N	-0-		-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	55 1	1096 2	N	-0-		-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54 1	1035 2	N	-0-		-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51 1	968 2	N	-0-		-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	53 1	985 2	N	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632		
06	2010 N	1854	-0-	-156	-0-	87 1	1767 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	85 1	1715 2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	83 1	1652 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	83 1	1599 2	N	-0-		-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	98 1	1837 2	N	-0-		-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	102 1	1899 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936		
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360		
06	2040 N	1769	-0-	-271	-0-	83 1	1685 2	Y	1		3
07	2480 N	1670	-0-	-810	-0-	78 1	1591 2	Y	1		4
08	2325 N	1281	-0-	-1044	-0-	61 1	1219 2	Y	1		5
09	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	84 1	1615 2	Y	-0-		5
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	95 1	1800 2	Y	-0-		5
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	81 1	1514 2	Y	-0-		5

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731			
M	O	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-

LA PERLA		WELL #:		244	RRCID ->	203566	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9357 - 9881
06	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	57	1	1165	2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	60	1	1207	2	N	-0-	-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	59	1	1145	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	62	1	1168	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	60	1	1114	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9023 - 9635
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	N	-0-	-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	N	-0-	-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	2	N	-0-	-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1734	2	N	-0-	-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	N	-0-	-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	88	1	1639	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8856 - 9005
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	72	1	1469	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	74	1	1511	2	N	-0-	-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	74	1	1435	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	78	1	1471	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	75	1	1394	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		249	RRCID ->	204405	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9446 - 9502
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		248	RRCID ->	204592	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9088 - 9624
06	2340 N	1536	-0-	-804	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	1378	-0-	-1009	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-	-0-
08	1953 N	1286	-0-	-667	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1228	-0-	-302	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	68	1	1271	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	207004	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7115 - 7125
06	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-	2
07	1302 N	844	-0-	-458	-0-	48	1	796	2	Y	-0-	2
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	82	1	979	2	Y	-0-	2
09	1110 N	872	-0-	-238	-0-	51	1	821	2	Y	-0-	2
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	Y	-0-	2
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	Y	-0-	2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.C.		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LA PERLA		WELL #:	250	RRCID ->	208275	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686	-	8994			
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCASKILL		WELL #:	1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272	-	10418			
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN, J.C.		WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892	-	9976			
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CANALES		WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090	-	9106			
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	136	1	2774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	136	1	2766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	9								
08	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	139	1	2753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3210	X	2804	-0-	-406	-0-	138	1	2666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	144	1	2710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	138	1	2562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARTIN, J.C.		WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8684	-	9540			
06	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	75	1	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	90	1	1695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	90	1	1672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690		
M	O	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	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	71	1	1446	2	Y	-0-	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-	-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-	-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	-0-	-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-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.10784 - 10806		
06	1350 N	932	-0-	-418	-0-	44	1	888	2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	950	-0-	-445	-0-	45	1	905	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	794	-0-	-601	-0-	38	1	756	2	Y	-0-	-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-	-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-	-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1580	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811		
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-
07	248 N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	2	N	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447		
06	3360 X	2922	-0-	-438	-0-	137	1	2785	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	2770	-0-	-702	-0-	130	1	2640	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3094	-0-	-378	-0-	148	1	2946	2	N	-0-	-0-
09	3360 X	2675	-0-	-685	-0-	132	1	2543	2	N	-0-	-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	164	1	3080	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	152	1	2820	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798		
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	126	1	2562	2	Y	-0-	-0-
07	2759 N	2656	-0-	-103	-0-	125	1	2531	2	Y	-0-	-0-
08	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	129	1	2556	2	Y	-0-	-0-
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-	-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	135	1	2535	2	Y	-0-	-0-
11	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	131	1	2430	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11032 - 11122		
06	3060 X	2154	-0-	-906	-0-	101	1	2053	2	Y	-0-	-0-
07	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	123	1	2485	2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	2548	-0-	-614	-0-	122	1	2426	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-	-0-
10	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	121	1	2272	2	Y	-0-	-0-
11	2520 X	2475	-0-	-45	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8218 - 8400	
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	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	88 1	1781 2	N	-0-	30	
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	83 1	1688 2	N	-0-	30	
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	81 1	1607 2	N	-0-	30	
09	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	79 1	1518 2	N	8	38	
						9 9					
10	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	85 1	1608 2	N	-0-	38	
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	85 1	1574 2	N	18	56	
						20 9					
-----											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8624 - 8634	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 2	N	-0-	-0-	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	N	-0-	-0-	
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	30 1	591 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	28 1	547 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	31 1	582 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	27 1	500 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	6420 X	5788	-0-	-632	-0-	271 1	5517 2	N	-0-	-0-	
07	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	277 1	5616 2	N	-0-	-0-	
08	6076 X	5623	-0-	-453	-0-	270 1	5353 2	N	-0-	-0-	
09	5790 X	5423	-0-	-367	-0-	267 1	5156 2	N	-0-	-0-	
10	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	282 1	5305 2	N	-0-	-0-	
11	5790 X	5617	-0-	-173	-0-	286 1	5331 2	N	-0-	-0-	
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 11246	
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9133 - 9314	
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	11 1	226 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	10 1	195 2	N	-0-	-0-	
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	11 1	219 2	N	-0-	-0-	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	10 1	200 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	N	-0-	-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303						
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	BALANCE
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	145	1	2960	2	N	-0-				-0-
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	156	1	3169	2	N	-0-				-0-
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	166	1	3280	2	N	-0-				-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	160	1	3096	2	N	-0-				-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	166	1	3121	2	N	-0-				-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	160	1	2971	2	N	-0-				-0-
-----															
MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776						
06	2850 X	2509	-0-	-341	-0-	118	1	2391	2	Y	-0-				-0-
07	2914 N	2435	-0-	-479	-0-	114	1	2321	2	Y	-0-				-0-
08	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	120	1	2384	2	Y	-0-				-0-
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	2	Y	-0-				-0-
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2573	2	Y	-0-				-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	125	1	2319	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635						
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	142	1	2305	2	N	-0-				-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	147	1	2369	2	N	-0-				-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	126	1	2285	2	N	-0-				-0-
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2322	2	N	-0-				-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	142	1	2438	2	N	-0-				-0-
11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	92	1	2811	2	N	-0-				-0-
-----															
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301						
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	2	Y	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-				-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-				-0-
-----															
VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092						
06	3450 X	3287	-0-	-163	-0-	154	1	3133	2	N	-0-				90
07	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	162	1	3285	2	N	-0-				90
08	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	143	1	2833	2	N	117	184	1		23
						129	9								
09	3300 X	2793	-0-	-507	-0-	138	1	2655	2	N	-0-				23
10	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	158	1	2983	2	N	217				240
						239	9								
11	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	164	1	3061	2	N	-0-				240
-----															
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814						
06	4050 X	3581	-0-	-469	-0-	168	1	3413	2	N	-0-				-0-
07	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	174	1	3526	2	N	-0-				-0-
08	3937 X	3630	-0-	-307	-0-	174	1	3456	2	N	-0-				-0-
09	3780 X	3601	-0-	-179	-0-	177	1	3424	2	N	-0-				-0-
10	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	188	1	3532	2	N	-0-				-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCANN, C.L.		WELL #:		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744								
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R.		WELL #:		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573								
*12	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					5
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					5
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					5
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5
*04	390 N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-					5
*05	403 N	318	-0-	-85	-0-	15	1	303	2	N	-0-					5
*06	360 N	306	-0-	-54	-0-	14	1	292	2	N	-0-					5
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-					5
*08	310 N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-					5
*09	300 N	190	-0-	-110	-0-	9	1	181	2	N	-0-					5
*10	248 N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	N	-0-					5
*11	210 N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	N	-0-					5

MARTIN, J. C.		WELL #:		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785								
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-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 #:		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102								
06	2550 N	2114	-0-	-436	-0-	99	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	2210	-0-	-208	-0-	104	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	96	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	109	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	109	1	2055	2	N	-0-					-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	105	1	1945	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M.		WELL #:		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 #:		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396								
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VIDAURRI, R.		WELL #:		38	RRCID ->	260531	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7886 - 7896			
M	O	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	2820 X	2767	-0-	-53	-0-		130	1	2637	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		144	1	2925	2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2854	-0-	-122	-0-		137	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	2760 N	2511	-0-	-249	-0-		124	1	2387	2	N	-0-			-0-
10	3069 N	2944	-0-	-125	-0-		148	1	2796	2	N	-0-			-0-
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-		147	1	2745	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7346 - 7622			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		9	1	192	2	Y	-0-			8
07	248 N	183	-0-	-65	-0-		9	1	174	2	Y	-0-			8
08	155 N	109	-0-	-46	-0-		5	1	104	2	Y	-0-			8
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		10	1	200	2	Y	-0-			8
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		9	1	169	2	Y	35			43
							39	9							
*11	120 N	92	-0-	-28	-0-		5	1	87	2	Y	-0-			43

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	3450 X	3290	-0-	-160	-0-		154	1	3136	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2768	-0-	-797	-0-		130	1	2638	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3347	-0-	-218	-0-		161	1	3186	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3109	-0-	-311	-0-		153	1	2956	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3115	-0-	-295	-0-		157	1	2958	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3033	-0-	-267	-0-		155	1	2878	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		65	RRCID ->	294491	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10036 - 10121			
06	8700 X	5676	-0-	-3024	-0-		266	1	5410	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	5215	-0-	-3775	-0-		245	1	4970	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	4966	-0-	-1482	-0-		238	1	4728	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	4410	-0-	-1830	-0-		217	1	4193	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	4110	-0-	-2338	-0-		207	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	3697	-0-	-1973	-0-		189	1	3508	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		66	RRCID ->	294969	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9070 - 10164			
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295157	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299	-	8780
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-
-----														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
HUBBERD ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109	-	8418
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	214	1	806	2	Y	3		30
								3						
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	235	1	1114	2	Y	3		33
								3						
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	261	1	892	2	Y	4		37
								4						
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	340	1	375	2	Y	1		38
								1						
10	1364	N	89	-0-	-1275	-0-	89	1			Y	-0-		38
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		38
-----														
HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID ->	135994	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8694	-	8709
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	296	1	1114	2	Y	4		29
								4						
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	262	1	1241	2	Y	4		33
								4						
08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	237	1	810	2	Y	3		36
								3						
09	1410	N	820	-0-	-590	-0-	389	1	430	2	Y	1		37
								1						
10	1457	N	115	-0-	-1342	-0-	115	1			Y	-0-		37
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		37
-----														
HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	8080	-	8718
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	168	1	633	2	Y	2		27
								2						
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	140	1	662	2	Y	2		29
								2						
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	172	1	591	2	Y	3		32
								3						
09	810	N	135	-0-	-675	-0-	64	1	71	2	Y	-0-		32
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		32
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		32
-----														
HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8647	-	9214
06	750	N	23	-0-	-727	-0-	5	1	18	2	Y	-0-		21
07	620	N	438	-0-	-182	-0-	76	1	361	2	Y	1		22
								1						
08	558	N	199	-0-	-359	-0-	45	1	153	2	Y	1		23
								1						
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		23
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		23
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		23

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		930 N	795	-0-	-135	-0-	166	1	626	2	Y	22
							3	9				
07		868 N	830	-0-	-38	-0-	144	1	684	2	Y	24
							2	9				
08		837 N	727	-0-	-110	-0-	164	1	561	2	Y	26
							2	9				
09		810 N	120	-0-	-690	-0-	57	1	63	2	Y	26
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	26
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	26

  

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	-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-

  

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	-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-

  

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384												
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	978	2	N	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-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-

  

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	-0-	318	2			Y	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	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-
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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 ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610		
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		//CONT.//		781927									
WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710		
M	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	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		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685
06	3000 N	1276	-0-	-1724	448	1276	2		N	-0-		-0-	
07	1827 N	1379	-0-	-448	-0-	1379	2		N	-0-		-0-	
08	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1221	2	180 9	N	164	164 1	-0-	
09	1290 N	789	-0-	-501	-0-	789	2		N	-0-		-0-	
10	1364 N	505	-0-	-859	-0-	505	2		N	-0-		-0-	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		-0-	
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9124 - 10750
06	540 N	184	-0-	-356	-0-	184	3		N	-0-		19	
07	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	3		N	-0-		19	
08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	3		N	-0-		19	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		19	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-		19	
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3		N	-0-		19	
LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 5150 - 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-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KING, AL DR.		WELL #: 1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958	
M	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	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	69 1	1407 2	N	-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72 1	1458 2	N	-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	74 1	1467 2	N	-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 2	N	-0-
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	72 1	1363 2	N	-0-
11	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	73 1	1351 2	N	-0-
-----									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901	
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	46 1	931 2	Y	-0-
07	1147 N	951	-0-	-196	-0-	44 1	888 2	Y	13
						19 9			7
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	45 1	894 2	Y	11
						4 9			
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	Y	11
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51 1	964 2	Y	13
						33 9			
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	52 1	965 2	Y	13
-----									
VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648	
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	5 1	102 2	N	-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	4 1	82 2	N	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	N	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	N	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	3 1	60 2	N	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-
-----									
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12



LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	15	1	307	2	N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	372 N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	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	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	N	-0-				19
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	N	-0-				19
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	N	-0-				19
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	-0-				19
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	N	-0-				19
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-				19
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890						
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-				27
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	N	-0-				27
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	N	-0-				27
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	19				46
						21	9								
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-				46
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	37	1	694	2	N	-0-				46
-----															
CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610						
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-				-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162						
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
-----															
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833						
06	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	172	1	3494	2	Y	-0-				70
07	4309 X	3793	-0-	-516	-0-	178	1	3615	2	Y	-0-				70
08	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	183	1	3623	2	Y	-0-				70
09	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-				70
10	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	182	1	3427	2	Y	18				88
						20	9								
11	3690 X	3450	-0-	-240	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-				88

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890			
M	O	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	4560 X	4483	-0-	-77	-0-	210 1	4273 2	N	-0-	28		
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	222 1	4498 2	N	-0-	28		
08	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	223 1	4426 2	N	6	34		
09	4530 X	4436	-0-	-94	-0-	218 1	4218 2	N	-0-	34		
10	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	226 1	4257 2	N	2	36		
11	4560 X	4374	-0-	-186	-0-	223 1	4151 2	N	-0-	36		
-----												
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912			
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	22 1	446 2	N	-0-	-0-		
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	22 1	454 2	N	1	1		
08	744 N	413	-0-	-331	-0-	20 1	393 2	N	-0-	1		
09	480 N	226	-0-	-254	-0-	11 1	215 2	N	-0-	1		
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	16 1	307 2	N	-0-	1		
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	15 1	286 2	N	-0-	1		
-----												
L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230			
06	5610 X	4552	-0-	-1058	-0-	213 1	4339 2	N	-0-	-0-		
07	5797 X	4695	-0-	-1102	-0-	221 1	4474 2	N	-0-	-0-		
08	5611 X	4663	-0-	-948	-0-	224 1	4439 2	N	-0-	-0-		
09	5160 X	4348	-0-	-812	-0-	214 1	4134 2	N	-0-	-0-		
10	4836 X	4342	-0-	-494	-0-	219 1	4123 2	N	-0-	-0-		
11	4560 X	4086	-0-	-474	-0-	208 1	3878 2	N	-0-	-0-		
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314			
*12	PRTL PLG	2098	-0-	2098	4229	2094 2	4 9	N	4	4		
*01	PRTL PLG	2121	-0-	2121	6350	2121 2		N	-0-	4		
*02	PRTL PLG	1821	-0-	1821	8171	1821 2		N	-0-	4		
*03	PRTL PLG	2108	-0-	2108	10279	2108 2		N	-0-	4		
*04	PRTL PLG	2007	-0-	2007	12286	2007 2		N	-0-	4		
*05	PRTL PLG	2127	-0-	2127	14413	99 1	2028 2	N	-0-	4		
*06	16475 X	2062	-0-	-14413	-0-	97 1	1965 2	N	-0-	4		
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	100 1	2020 2	N	-0-	4		
*08	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	99 1	1972 2	N	-0-	4		
*09	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	99 1	1909 2	N	-0-	4		
*10	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	105 1	1976 2	N	-0-	4		
*11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	105 1	1947 2	N	-0-	4		
-----												
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512			
06	1200 N	837	-0-	-363	-0-	39 1	798 2	N	-0-	-0-		
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	43 1	868 2	N	-0-	-0-		
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43 1	844 2	N	-0-	-0-		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47 1	901 2	N	-0-	-0-		
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	909 2	N	-0-	-0-		
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	856 2	N	-0-	-0-		

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	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	4170 X	3399	-0-	-771	-0-	159	1	3240	2	N	-0-	45
07	4216 X	3642	-0-	-574	-0-	171	1	3468	2	N	3	48
						3	9					
08	4216 X	3655	-0-	-561	-0-	175	1	3480	2	N	-0-	48
09	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	169	1	3264	2	N	4	52
						4	9					
10	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	175	1	3302	2	N	15	67
						17	9					
11	3540 X	3296	-0-	-244	-0-	168	1	3128	2	N	-0-	67
-----												
MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295155	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780
06	0	149	-0-	149	2452	9	1	140	2	N	-0-	-0-
07	2452 X	-0-	-0-	-2452	-0-					N	-0-	-0-
08	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	60 X	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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	240 N	188	-0-	-52	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-	-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-	-0-
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	7			185
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 9	98 2	N	40			225
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	28			253
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	44 9	92 2	N	120			373
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			373
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 9	93 2	N	2			375
						5 1						
						2 9						

LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	290081	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7256 - 7282
06	3000 N	761	-0-	-2239	9724	36 1	725 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	746	-0-	-2354	7370	35 1	711 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	727	-0-	-2373	4997	35 1	692 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	767	-0-	-2233	2764	38 1	729 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	719	-0-	-2381	383	36 1	683 2	N	-0-			-0-
11	1057 N	674	-0-	-383	-0-	34 1	640 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	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	14B DENY	-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							
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-

GUERRA		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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							
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 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							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-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 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							
06	630 N	257	-0-	-373 B	-0-	256	2	1	9	N	1	3	1		27
07	744 N	4	-0-	-740 B	-0-	4	2			N	-0-	1	1		26
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	966	2	6	9	N	5	3	1		28
09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	873	2	6	9	N	5	3	1		30
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	792	2	3	9	N	3	2	1		31
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1022	2	4	9	N	4	7	1		28

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845												
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID -> 187591	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6574	-	6583						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023																
-----																
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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	14B DENY	-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	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	210	N	-0-	-0-	-210	-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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
		846548													
		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	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	156	1	1170	2	N	33			53
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	36	9	1164	2	N	18	12	1	59
08	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	183	1	1100	2	N	14			73
09	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	20	9	1079	2	N	8			81
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	181	1	1153	2	N	14			95
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	15	9	1117	2	N	23	71	1	47
							195	1							
							9	9							
							219	1							
							15	9							
							179	1							
							25	9							

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136													
		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	14B	DENY	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* 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-

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	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	187 1	936 2			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	116 1	560 2			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	100 1	312 2			-0-

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545				
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-

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-					-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-



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)	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-					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 REFORMA (T,RES. 3)  
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.  
GONZALES

50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
846548  
WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

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	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	5	157	1			12
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

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	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-

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

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 #	-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

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-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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	3450	2569	-0-	-881	6408	222 1	2318 2	Y	26		166
07	3565	2608	-0-	-957	5451	229 1	2354 2	Y	23		189
08	3565	2656	-0-	-909	4542	232 1	2396 2	Y	25		214
09	3450	2561	-0-	-889	3653	224 1	2309 2	Y	25	154 1	85
10	3565	2596	-0-	-969	2684	228 1	2339 2	Y	26		111
11	3450	2469	-0-	-981	1703	227 1	2211 2	Y	28		139

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			
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	720 N	699	-0-	-21	-0-	82 1	614 2	N	3		127
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	86 1	547 2	N	8	11 1	124
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	87 1	530 2	N	3		127
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	100 1	553 2	N	2		129
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	91 1	478 2	N	2		131
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	81 1	506 2	N	2		133

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BARRERA		561136									
WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544					
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	3150 X	2959	-0-	-191	-0-	256 1	2681 2	Y	20		156
07	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	265 1	2729 2	Y	19		175
08	3255 X	3016	-0-	-239	-0-	265 1	2731 2	Y	18		193
09	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	258 1	2655 2	Y	20	137 1	76
10	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	267 1	2739 2	Y	21		97
11	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	264 1	2572 2	Y	22		119

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	99	1	1037	2	Y	23			118
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	9	1064	2	Y	20			138
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	103	1	1042	2	Y	21			159
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	22	9	1029	2	Y	22	118	1	63
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	101	1	1046	2	Y	23			86
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	23	9	973	2	Y	25			111
						28	9							

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C.				50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
GUERRA, A. "B"				627136										
WELL #:		12		RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	94	1	403	2	N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	2	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	-0-			-0-

GUERRA, A. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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	29			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 191689	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8204 - 10906				
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			13
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			13
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			13
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1	180	2	14
10	3100 N	7473	-0-	4373	4373	1	9	Y	66	38	1	42
11	3000 N	4375	-0-	1375	5748	73	9	Y	24			66
				WELL #: 14	RRCID -> 197297	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11124	PERF. 9100 - 10843				
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			64
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-	646	2	64
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	326	1	N	-0-	1317	2	64
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-	786	2	64
				WELL #: 2	RRCID -> 202284	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 7506 - 10312				
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			135
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	4	701	2	139
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	11	143	1	7
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	4			11
				WELL #: 1	RRCID -> 203597	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9396 - 10153				
06	390 N	-0-	-0-	-390	-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	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	339	1	Y	-0-	1365	2	-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	292	621	1	Y	-0-	2771	2	-0-
11	2936 N	2644	-0-	-292	-0-	661	1	Y	-0-	1983	2	-0-
				WELL #: 3	RRCID -> 208857	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 10743	PERF. 9556 - 11126				
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			140
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	546	1	N	6	2140	2	146
10	3100 N	5286	-0-	2186	2186	7	9	N	68	184	1	30
11	3000 N	5334	-0-	2334	4520	1031	1	N	14			44
				WELL #: 4	RRCID -> 208883	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9124 - 10452				
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	Y	-0-	1632	2	-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	-0-	1702	2	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	-0-	755	2	-0-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. -D-		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 3		RRCID -> 209825		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205					
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	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			57
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		213 1	958 2	N	-0-			57
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		258 1	1134 2	N	-0-			57
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		523 1	1477 2	N	7			64
							8	9					
-----													
GUERRA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 215212		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740					
06	990 N	-0-	-0-	-990	-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	107 N	107	-0-	-0-	-0-		17 1	90 2	N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		415 1	1187 2	N	-0-			40
-----													
GUERRA "D"		WELL #: 6		RRCID -> 221280		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		10 1	23 2	N	-0-			126
-----													
GUERRA "D"		WELL #: 7		RRCID -> 224323		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900					
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			63
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		190 1	816 2	N	-0-			63
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-		152 1	588 2	N	-0-			63
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-		91 1	256 2	N	-0-			63
-----													
GUERRA "D"		WELL #: 9		RRCID -> 224416		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036					
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			160
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			160
08	1395 X	311	-0-	-1084	-0-		311 2		N	-0-			160
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		768 1	3364 2	N	1			161
							1	9					
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-		1402 1	5918 2	N	16			177
							18	9					
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-		1570 1	4695 2	N	21			198
							23	9					
-----													
GUERRA "D"		WELL #: 8		RRCID -> 231165		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466					
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			46
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			46
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			46
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		439 1	1993 2	N	-0-			46
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		653 1	2930 2	N	-0-			46
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-		393 1	1071 2	N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, A. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 166505		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8198 - 8247					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VELA-CUELLAR		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-

  

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 151717		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4874 - 4987					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	875 N	875	-0-	-0-	-0-	98	1	777	2	N	-0-				-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	741	2	N	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	2	N	-0-				-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	102	1	697	2	N	-0-				-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	2	N	-0-				-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	N	-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	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	436	1	3453	2	N	-0-				-0-
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	463	1	3403	2	N	-0-				-0-
08	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	445	1	3211	2	N	-0-				-0-
09	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	473	1	3228	2	N	-0-				-0-
10	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	477	1	3361	2	N	-0-				-0-
11	3900 X	3562	-0-	-338	-0-	457	1	3105	2	N	-0-				-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140
M	O	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	1380 N	962	-0-	-418	-0-	108 1	854 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	131 1	961 2	N	-0-			-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	153 1	1101 2	N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	169 1	1152 2	N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	169 1	1190 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	137 1	929 2	N	-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-
-----												
CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
08	99 X	-0-	-0-	-99	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	92 1	729 2	N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	100 1	732 2	N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	95 1	683 2	N	-0-			-0-
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	97 1	665 2	N	-0-			-0-
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	102 1	720 2	N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	102 1	690 2	N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	205 1	1625 2	N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	229 1	1682 2	N	-0-			-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	205 1	1477 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	213 1	1454 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	228 1	1607 2	N	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	220 1	1493 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-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	23	1	181	2	N	1					23
						1	9									
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					23
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					23
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	26	1	174	2	N	-0-					23
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					23
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	N	-0-					23

  

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		//CONT.//		50965 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		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-

  

LA RICA (WILCOX 6900)		//CONT.//		50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.//		50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		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 SAL VIEJA (DEEP) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.//	51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY										
			273611													
		WELL #:	2	RRCID -> 201233	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14550	- 14580								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					36
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					36
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					36
09	1380 X	1375	-0-	-5	-0-	529	1	843	2	Y	3	18	1			21
10	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	924	1	1525	2	Y	26	19	1			28
11	5637 X	3159	-0-	-2478	-0-	1180	1	1950	2	Y	26	37	1			17
-----																
PETRU, V. A.				WELL #:	6	RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14608	- 14634			
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					32
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					32
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					32
09	1680 X	1253	-0-	-427	-0-	483	1	768	2	Y	2	16	1			18
10	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	1111	1	1833	2	Y	23	16	1			25
11	6106 X	3137	-0-	-2969	-0-	1173	1	1940	2	Y	22	32	1			15
-----																
PETRU, V. A.				WELL #:	9	RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 14928		PERF.14864	- 14980			
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. PETRU, V. A.				743197	WELL #:	4	RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 15120		PERF.14186	- 14564		
06	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	459	575	1			57
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	473	375	1			155
08	12493 X	1862	-0-	-10631	-0-	1348	2	514	9	Y	467	387	1			235
09	5790 X	5606	-0-	-184	-0-	5019	2	587	9	Y	534	722	1			47
10	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7525	2	583	9	Y	530	375	1			202
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	5884	2	506	9	Y	460	554	1			108
-----																
PETRU, V. A.				WELL #:	5	RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14568	- 14728			
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	545	554	1			143
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	512	549	1			106
08	6851 X	1273	-0-	-5578	-0-	768	2	505	9	Y	459	375	1			190
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2932	2	488	9	Y	444	541	1			93
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5242	2	538	9	Y	489	382	1			200
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	5937	2	504	9	Y	458	579	1			79
-----																
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA, FAUSTO JR.				846879	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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
08	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	109 2		78
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	9 2		78

  

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879		RRCID -> 274864		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424		
YTURRIA			WELL #: 15								
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-

  

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829		
STONE GAS UNIT			WELL #: 1 U								
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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			381
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			381
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			381
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			381
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			381
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-			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	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			339
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			339
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			339
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			339
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			339
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	78	3	102	9	N	93			432

WAGNER OIL COMPANY		891175		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	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	17	174	1	34
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			34
08	3782 X	41	-0-	-3741	-0-	2	1	39	3	N	-0-			34
09	2070 X	440	-0-	-1630	-0-	21	1	419	3	N	-0-			34
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-			34
11	799 X	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	N	-0-			34

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868 - 11250				
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			15
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			15
08	3162 X	96	-0-	-3066	-0-	4	1	92	3	N	-0-			15
09	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	3	N	18			33
						20	9							
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	169	1	2698	3	N	16			49
						18	9							
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	354	1	4328	3	N	53			102
						58	9							

THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920 - 11330				
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			58
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			58
08	1705 X	129	-0-	-1576	-0-	5	1	124	3	N	-0-			58
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	N	7			65
						8	9							
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	159	1	2531	3	N	23			88
						25	9							
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	182	1	2224	3	N	24			112
						26	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266 - 10284		
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-	
-----													
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306 - 11538		
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	34	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	34	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-	34	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	N	-0-	34	
-----													
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896 - 11099		
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-		32	
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-		32	
08	5022 X	67	-0-	-4955	-0-	3	1	64	3	N	-0-	32	
09	2340 X	1971	-0-	-369	-0-	94	1	1864	3	N	-0-	44	
						13	9						
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	322	1	5132	3	N	-0-	75	
						34	9						
11	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	488	1	5978	3	N	-0-	124	
						54	9						
-----													
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080 - 11302		
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	11	80 1	45	
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-		45	
08	5890 X	79	-0-	-5811	-0-	3	1	76	3	N	-0-	45	
09	2490 X	2044	-0-	-446	-0-	98	1	1946	3	N	-0-	45	
10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	408	1	6498	3	N	-0-	62	
						19	9						
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	546	1	6684	3	N	-0-	99	
						41	9						
-----													
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012 - 11253		
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	12	174 1	33	
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		33	
08	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	2	1	36	3	N	-0-	33	
09	1200 X	584	-0-	-616	-0-	28	1	556	3	N	-0-	33	
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	N	-0-	33	
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	254	1	3105	3	N	-0-	33	
-----													
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188 - 11422		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	44	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	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 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	14430 X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-				152
07	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-				152
08	14601 X	298	-0-	-14303	-0-	12	1	286	3	N	-0-				152
09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	293	1	5784	3	N	35				187
						39	9								
10	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	975	1	15531	3	N	85				272
						94	9								
11	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	1294	1	15840	3	N	143	146	1		269
						157	9								
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602 - 11622				
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	2	97	1		32
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				32
08	2263 X	79	-0-	-2184	-0-	3	1	76	3	N	-0-				32
09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	3	N	-0-				32
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2413	3	N	-0-				32
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	275	1	3371	3	N	-0-				32
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868 - 10998				
06	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	10	181	1		35
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-				35
08	10974 X	71	-0-	-10903	-0-	3	1	68	3	N	-0-				35
09	5160 X	3798	-0-	-1362	-0-	182	1	3601	3	N	14				49
						15	9								
10	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	607	1	9669	3	N	28				77
						31	9								
11	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	971	1	11879	3	N	67				144
						74	9								
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252 - 11272				
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	55	168	1		24
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				24
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				24
09	1290 X	813	-0-	-477	-0-	38	1	747	3	N	25				49
						28	9								
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	3	N	3				52
						3	9								
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	202	1	2471	3	N	-0-				52
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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1		RRCID -> 183377		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751	
HARVEY GEIS UNIT													
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 SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016	
GEIS, H.													
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	540 X	295	-0-	-245	-0-	-0-	13 1	265 3	Y	15			37
							17 9						
10	T. A.	1015	-0-	1015	1015	1015	59 1	935 3	Y	19			56
							21 9						
11	T. A.	1094	-0-	1094	2109	2109	83 1	1011 3	Y	-0-			56
-----													
LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408	
GAS UNIT/C/ZONE 7													
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 SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800	
COX, B. F. UNIT													
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-
-----													
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		3		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990	
COX, B. F. UNIT													
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

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

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

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 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-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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 SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 295732 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058

07	682	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	682	575	-0-	-107	-0-	575	1			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	488	1	-0-
10	682	531	-0-	-151	-0-	531	1			N	-0-			-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	1			N	-0-			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

07	0	W	1021	-0-	1021	1021	1021	1	N	-0-			-0-
08	0	W	1152	-0-	1152	2173	1152	1	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2173			N	1056	1056	1	-0-
10	0	W	1102	-0-	1102	3275	1102	1	N	-0-			-0-
11	1100	N	1190	-0-	90	3365	1190	1	N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600											
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:		10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	830 -	840
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-
-----													
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	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	-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

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 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
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-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-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-			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-

  

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			
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-

  

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		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		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-	37	1	3
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	-0-			3
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	262	1	Y	9			12
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	10	9					
10	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	212	1	Y	28	38	1	2
11	1950 N	1302	-0-	-648	-0-	31	9		20			22
						169	1	Y				
						22	9					
						141	1	Y	5			27
						6	9					
-----												
JOHNSTON, J. R.		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		635131										
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1288	2	Y	4	48	1	8
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	29			37
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	32	9					
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	7			44
10	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	8	9					
11	1380 N	964	-0-	-416	-0-	157	1	Y	12	53	1	3
						13	9					
						122	1	Y	34			37
						37	9					
						104	1	Y	7			44
						8	9					
-----												
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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
06	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	1113	1	Y	-0-			-0-
07	9114 X	8032	-0-	-1082	-0-	855	1	Y	-0-			-0-
08	9114 X	7667	-0-	-1447	-0-	785	1	Y	-0-			-0-
09	3625 X	2942	-0-	-683	-0-	202	1	Y	-0-			-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	385	1	Y	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM 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-
-----												
KHA		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		460054										
		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) //CONT.// 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KHA WELL #: N 3 RRCID -> 292010 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02		94367 X	11197	-0-	-83170	-0-	11180	2	17 9	Y	15			129
*03		27063 X	15640	-0-	-11423	-0-	15640	2		Y	-0-			129
*04		21300 X	13273	-0-	-8027	-0-	13273	2		Y	-0-			129
*05		22010 X	12023	-0-	-9987	-0-	12023	2		Y	-0-			129
*06		15150 X	12057	-0-	-3093	-0-	12057	2		Y	-0-			129
*07		15655 X	11337	-0-	-4318	-0-	11337	2		Y	-0-			129
*08		15655 X	11939	-0-	-3716	-0-	11939	2		Y	-0-			129
*09		13260 X	9570	-0-	-3690	-0-	9570	2		Y	-0-			129
*10		12462 X	9758	-0-	-2704	-0-	9758	2		Y	-0-			129
11		12060 X	9359	-0-	-2701	-0-	9359	2		Y	-0-	129 1		-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  
 DEWBRE 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  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

06	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	9	1	3013	2	N	16	182 1	53
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	18	9	3075	2	N	5		58
08	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	9	1	2997	2	N	24		82
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	6	9	2863	2	N	38		120
10	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	8	1	2886	2	N	6		126
11	3030	X	2671	-0-	-359	-0-	26	9	2635	2	N	23		149
							42	9						
							10	1						
							7	9						
							11	1						
							25	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	29940 X	27768	-0-	-2172	-0-	81	1	27522	2	N	150	187	1	181	
						165	9								
07	29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	84	1	29320	2	N	148	186	1	143	
						163	9								
08	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	85	1	31031	2	N	163	188	1	118	
						179	9								
09	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	82	1	27952	2	N	147			265	
						162	9								
10	29574 X	24677	-0-	-4897	-0-	83	1	24460	2	N	122	187	1	200	
						134	9								
11	30300 X	19993	-0-	-10307	-0-	79	1	19800	2	N	104	198	1	106	
						114	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	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-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1260 N	869	-0-	-391	-0-	40	1	829	3	N	-0-			19
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	3	N	-0-			19
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	51	1	1140	3	N	-0-			19
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	N	-0-			19
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	3	N	-0-			19
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

06	810 N	607	-0-	-203	-0-	26	1	579	3	Y	2	5	1	6
						2	9							
07	806 N	148	-0-	-658	-0-	7	1	141	3	Y	-0-			6
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	28	1	678	3	Y	1			7
						1	9							
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	20	1	485	3	Y	1			8
						1	9							
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	2	4	1	6
						2	9							
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	2			8
						2	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	* 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	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-
-----														
HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #:		1	RRCID ->	061239	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A		
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	11	1	304	3	N	-0-			-0-
07	403 N	143	-0-	-260	-0-	5	1	116	3	N	20			20
						22	9							
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	9	1	255	3	N	-0-			20
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	9	1	240	3	N	-0-			20
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-			20
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	8	1	226	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	14B DENY	-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	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	115	1	1896	3	N	-0-			-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1984	3	N	-0-			-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	118	1	1973	3	N	-0-			-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1934	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	109	1	1911	3	N	-0-			-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	116	1	1942	3	N	-0-			-0-
-----														
BLOCK, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A		
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	78	1	931	3	N	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	3	N	-0-			-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	113	1	1028	3	N	-0-			-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	N	-0-			-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	N	12			12
						13	9							
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1178	3	N	-0-			12
-----														
HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	3	N	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	77	1	1285	3	N	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	3	N	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A					
06	2310 N	2181	-0-	-129	-0-	129	1	2050	3	N	2			4
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	N	-0-			4
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	125	1	1982	3	N	-0-			4
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	118	1	1902	3	N	-0-			4
10	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	99	1	1845	3	N	-0-			4
11	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	93	1	1789	3	N	-0-			4
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	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-
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	40	1	497	3	N	29			109
07	806 N	403	-0-	-403	-0-	29	1	324	3	N	45	140	1	14
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	60	1	628	3	N	-0-			14
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	N	30			44
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	745	3	N	69			113
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	N	31	125	1	19
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A					
06	3000 N	1483	-0-	-1517	1458	69	1	1414	3	N	-0-			35
07	3100 N	2038	-0-	-1062	396	90	1	1948	3	N	-0-			35
08	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	75	1	1668	3	N	-0-			35
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	3	N	-0-			35
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	3	N	-0-			35
11	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	65	1	1346	3	N	-0-			35
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A					
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	59	1	1147	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	63	1	1239	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	61	1	1183	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	59	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	60	1	1196	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	49	1	1056	3	N	-0-			-0-



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 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	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	149 1	2869 3	N	11		49
07	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	12 9	2969 3	N	-0-		49
08	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	151 1	2974 3	N	3		52
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3 9	2925 3	N	1		53
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	155 1	3093 3	N	-0-		53
11	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	1 9	2812 3	N	-0-		53
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A		
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-		-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 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	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-
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A		
06	T. A.	1207	-0-	1207	4243	52 1	1154 3	Y	1	9 1	8
07	4437 X	194	-0-	-4243	-0-	1 9	185 3	Y	1		9
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	8 1	410 3	Y	-0-		9
09	1620 X	666	-0-	-954	-0-	1 9	640 3	Y	1		10
10	1426 X	890	-0-	-536	-0-	16 1	851 3	Y	5	6 1	9
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	25 1	1569 3	Y	3		12
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A		
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	92 1	626 3	N	-0-		72
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	45 1	276 3	N	-0-		72
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	43 1	207 3	N	-0-		72
09	360 N	116	-0-	-244	-0-	20 1	96 3	N	-0-		72
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	73 1	414 3	N	-0-		72
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	148 1	799 3	N	-0-		72

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	3	Y	-0-	55	1	15
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	3	Y	-0-			15
08	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	78	1	1527	3	Y	1			16
09	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	82	1	1540	3	Y	-0-			16
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	78	1	1548	3	Y	-0-			16
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	Y	-0-			16
-----														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	300	1	2020	3	N	-0-			67
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	310	1	2115	3	N	1			68
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	229	1	1874	3	N	3			71
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	200	1	1972	3	N	1			72
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	310	1	2213	3	N	2			74
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	300	1	2160	3	N	-0-			74
-----														
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440					
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	3237	-0-	-93	-0-	161	1	3076	3	Y	-0-	113 1	29
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	193	1	3772	3	Y	-0-	2	31
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	178	1	3462	3	Y	-0-	2	33
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	170	1	3217	3	Y	-0-		33
10	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	173	1	3439	3	Y	-0-		33
11	3840 X	3384	-0-	-456	-0-	151	1	3233	3	Y	-0-		33
-----													
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542				
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	59	1	304	3	N	-0-		54
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	62	1	320	3	N	-0-		54
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	60	1	302	3	N	-0-		54
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	3	N	-0-		54
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	388	3	N	-0-		54
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	N	-0-		54
-----													
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034				
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	4	1	118	3	N	-0-		122
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-		122
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	-0-		122
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	N	-0-		122
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-		122
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		122
-----													
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884				
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	22	1	629	3	Y	-0-		7
07	620 N	143	-0-	-477	-0-	6	1	137	3	Y	-0-		7
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	22	1	615	3	Y	-0-		7
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	658	3	Y	-0-	4	11
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-		11
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	-0-	1	12
						1	4	1	9				
-----													
CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408				
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-		-0-
07	217 N	83	-0-	-134	-0-	6	1	77	3	N	-0-		-0-
08	186 N	33	-0-	-153	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
-----													
ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538				
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	17	1	325	3	N	-0-		-0-
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-		-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	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	* 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	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-
-----												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644			
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175 3	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179 3	N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198 3	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178 3	N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156 3	N	-0-		-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164 3	N	-0-		-0-
-----												
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166			
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	181	1	945 3	N	-0-		42
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	179	1	931 3	N	-0-		42
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	165	1	836 3	N	-0-		42
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	170	1	817 3	N	-0-		42
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	216	1	897 3	N	29		71
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	32	9	823 3	N	-0-		71
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184			
06	1170 N	804	-0-	-366	-0-	38	1	766 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	494	-0-	-746	-0-	22	1	472 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	511	-0-	-977	-0-	22	1	489 3	N	-0-		-0-
09	810 N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138 3	N	-0-		-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253 3	N	-0-		-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620 3	N	-0-		-0-
-----												
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467			
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	15	1	177 3	N	-0-		48
07	341 N	176	-0-	-165	-0-	14	1	162 3	N	-0-		48
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202 3	N	-0-		48
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283 3	N	-0-		48
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274 3	N	-0-		48
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199 3	N	-0-		48
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172			
06	3090 X	2716	-0-	-374	-0-	156	1	2560 3	N	-0-		29
07	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	160	1	2694 3	N	-0-		29
08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	158	1	2648 3	N	-0-		29
09	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	166	1	2781 3	N	1		30
10	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	162	1	2837 3	N	-0-		30
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	156	1	2610 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	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	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 #:		5	RRCID ->	157784	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6713 - 6758				
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-	14				
07	496 N	240	-0-	-256	-0-	11	1	229	3	N	-0-	14				
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-	14				
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	15	1	283	3	N	-0-	14				
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-	14				
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	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	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-				
-----																
B. M. T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578				
06	570 N	380	-0-	-190	-0-	18	1	362	3	N	-0-	-0-				
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-	-0-				
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	21	1	470	3	N	-0-	-0-				
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-	-0-				
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	3	N	-0-	-0-				
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	20	1	405	3	N	-0-	-0-				
-----																
HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912				
06	1818 N	1139	-0-	-679	-0-	72	1	1067	3	N	-0-	-0-				
07	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	87	1	1346	3	N	-0-	-0-				
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	98	1	1381	3	N	-0-	-0-				
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-	-0-				
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	95	1	1258	3	N	-0-	-0-				
11	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	87	1	1254	3	N	-0-	-0-				
-----																
HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932				
06	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	78	1	1155	3	N	-0-	-0-				
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	76	1	1153	3	N	-0-	-0-				
08	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	78	1	1100	3	N	-0-	-0-				
09	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	84	1	946	3	N	-0-	-0-				
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	85	1	1134	3	N	-0-	-0-				
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	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	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-				



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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	H15 VIOL	-0-	-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	480 N	317	-0-	-163	-0-	64	1	253	3	N	-0-						-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	46	1	255	3	N	-0-						-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	3	N	-0-						-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-						-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-						-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-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	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	237	1	945	3	N	-0-						88
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	224	1	958	3	N	-0-						88
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	179	1	876	3	N	-0-						88
09	1170 N	900	-0-	-270	-0-	142	1	758	3	N	-0-						88
10	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	242	1	768	3	N	-0-						88
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	3	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	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	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	600	N	595	-0-	-5	-0-	28 1	567 2	N	-0-	-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	28 1	567 2	N	-0-	-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	N	-0-	-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	26 1	502 2	N	-0-	-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	27 1	513 2	N	-0-	-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	29 1	538 2	N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 060576	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7880 -	7910
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	N	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-	-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-	-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59 1	718 2	N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 062964	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	24 1	327 2	N	-0-	-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24 1	319 2	N	-0-	-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	25 1	339 2	N	-0-	-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	22 1	287 2	N	-0-	-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	20 1	254 2	N	-0-	-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	18 1	223 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	1020	N	935	-0-	-85	-0-	65 1	870 2	Y	-0-	-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	73 1	956 2	Y	-0-	-0-
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	67 1	889 2	Y	-0-	-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	62 1	802 2	Y	-0-	-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	76 1	986 2	Y	-0-	-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	62 1	756 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A		
06	3000	N	3051	-0-	51	10619	209 1	2818 2	Y	22	25 1	31
07	13927	X	3308	-0-	-10619	-0-	231 1	3046 2	Y	28	27 1	32
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218 1	2909 2	Y	24	27 1	29
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	218 1	2808 2	Y	24	28 1	25
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	223 1	2902 2	Y	35	26 1	34
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	239 1	2922 2	Y	26	26 1	34

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	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	384 1	5175 2	Y	22	25 1	23
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	24 9	399 1	Y	29	27 1	25
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	32 9	397 1	Y	23	27 1	21
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	25 9	397 1	Y	23	27 1	17
10	5766 X	5748	-0-	-18	-0-	407 1	5302 2	Y	35	26 1	26
11	5580 X	5006	-0-	-574	-0-	39 9	376 1	Y	25	26 1	25
						28 9					
-----											
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
06	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	136 1	2773 2	Y	-0-		-0-
07	2914 N	2891	-0-	-23	-0-	136 1	2755 2	Y	-0-		-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	133 1	2645 2	Y	-0-		-0-
09	2850 N	2735	-0-	-115	-0-	135 1	2600 2	Y	-0-		-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	154 1	2900 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	134 1	2497 2	Y	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
06	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	194 1	2443 2	Y	19		75
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	21 9	200 1	Y	4		79
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	4 9	305 1	Y	12	74 1	17
09	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	13 9	209 1	Y	15		32
10	2914 N	2855	-0-	-59	-0-	17 9	199 1	Y	30		62
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	33 9	262 1	Y	17		79
						19 9					
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3 1	37 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 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	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	91 1	1835 2	N	-0-			5
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	84 1	1700 2	N	-0-			5
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	90 1	1780 2	N	-0-			5
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	85 1	1651 2	N	-0-			5
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	92 1	1736 2	N	-0-			5
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	93 1	1734 2	N	-0-			5
-----												
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2201	1881 2		N	-0-			76
07	3100 N	2052	-0-	-1048	1153	2052 2		N	-0-			76
08	3100 N	2106	-0-	-994	159	2106 2		N	-0-			76
09	2167 N	2008	-0-	-159	-0-	2008 2		N	-0-			76
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943 2		N	-0-			76
11	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916 2		N	-0-			76
-----												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A				
06	1110 N	993	-0-	-117	-0-	47 1	946 2	N	-0-			11
07	1302 X	1111	-0-	-191	-0-	52 1	1059 2	N	-0-			11
08	1302 X	1207	-0-	-95	-0-	58 1	1149 2	N	-0-			11
09	1260 X	1128	-0-	-132	-0-	56 1	1072 2	N	-0-			11
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	58 1	1100 2	N	-0-			11
11	1170 X	1101	-0-	-69	-0-	56 1	1045 2	N	-0-			11
-----												
MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
06	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149				
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	373 1	3066 2	Y	-0-			20
07	3348 X	1814	-0-	-1534	-0-	178 1	1636 2	Y	-0-			20
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	401 1	3470 2	Y	-0-			20
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	480 1	3672 2	Y	-0-			20
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	314 1	3039 2	Y	-0-			20
11	3750 X	3581	-0-	-169	-0-	414 1	3167 2	Y	-0-			20
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A				
06	1110 N	953	-0-	-157	-0-	66 1	887 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	973	-0-	-81	-0-	69 1	904 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	69 1	917 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	869	-0-	-91	-0-	63 1	806 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	67 1	873 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	65 1	803 2	Y	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
06	3000 N	2049	-0-	-951	3710	150 1	1899 2	Y	-0-			26
07	3100 N	2070	-0-	-1030	2680	143 1	1927 2	Y	-0-			26
08	3100 N	2010	-0-	-1090	1590	194 1	1816 2	Y	-0-			26
09	3000 N	2020	-0-	-980	610	154 1	1866 2	Y	-0-			26
10	2648 N	2038	-0-	-610	-0-	144 1	1894 2	Y	-0-			26
11	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	144 1	1558 2	Y	-0-			26

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
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	3000 N	2003	-0-	-997	646		140 1	1863 2	N	-0-		42
07	3008 N	2362	-0-	-646	-0-		159 1	2203 2	N	-0-		42
08	2263 N	2262	-0-	-1	-0-		230 1	2032 2	N	-0-		42
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		160 1	2095 2	N	-0-		42
10	2356 N	2010	-0-	-346	-0-		170 1	1840 2	N	-0-		42
11	2190 N	1989	-0-	-201	-0-		159 1	1830 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	2771 N	1599	-0-	-1172	-0-	97 1	1502 2	Y		-0-		38
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	119 1	1610 2	Y		-0-	38 1	-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	168 1	1573 2	Y		-0-		-0-
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	123 1	1414 2	Y		-0-		-0-
10	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	143 1	1528 2	Y		-0-		-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	193 1	1459 2	Y		-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7090 - 7157	
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	182 1	3676 2	Y		-0-		5
07	3565 X	3009	-0-	-556	-0-	172 1	2837 2	Y		-0-		5
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	297 1	3548 2	Y		-0-		5
09	3450 X	3157	-0-	-293	-0-	186 1	2971 2	Y		-0-		5
10	3999 X	3210	-0-	-789	-0-	215 1	2995 2	Y		-0-		5
11	3870 X	3493	-0-	-377	-0-	242 1	3251 2	Y		-0-		5
-----												
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-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A	
06	2808 N	1309	-0-	-1499	-0-	142 1	1167 2	Y		-0-		8
07	1519 N	840	-0-	-679	-0-	82 1	758 2	Y		-0-		8
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	171 1	1482 2	Y		-0-		8
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	154 1	1177 2	Y		-0-		8
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	95 1	919 2	Y		-0-		8
11	1440 N	620	-0-	-820	-0-	72 1	548 2	Y		-0-		8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	272 1	3725 2	Y	25				25
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	337 1	3968 2	Y	25				50
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	460 1	3780 2	Y	15	55	1		10
09	3900 X	3433	-0-	-467	-0-	314 1	3119 2	Y	-0-				10
10	4712 X	3711	-0-	-1001	-0-	341 1	3370 2	Y	-0-				10
11	4200 X	3256	-0-	-944	-0-	387 1	2841 2	Y	25				35
-----													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218													
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	570 1	4684 2	Y	-0-				21
07	5270 X	2486	-0-	-2784	-0-	244 1	2242 2	Y	-0-				21
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	635 1	5502 2	Y	-0-				21
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	625 1	4781 2	Y	-0-				21
10	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	484 1	4686 2	Y	-0-				21
11	5160 X	4805	-0-	-355	-0-	555 1	4250 2	Y	-0-				21
-----													
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461													
06	3000 N	1267	-0-	-1733	4064	113 1	1150 2	N	4	192	1		27
07	3100 N	2588	-0-	-512	3552	170 1	2418 2	N	-0-				27
08	3100 N	2585	-0-	-515	3037	228 1	2357 2	N	-0-				27
09	3000 N	2452	-0-	-548	2489	148 1	2282 2	N	20				47
10	3100 N	2553	-0-	-547	1942	170 1	2383 2	N	-0-				47
11	3000 N	2371	-0-	-629	1313	173 1	2198 2	N	-0-				47
-----													
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-			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 #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328													
06	8800 X	1646	-0-	-7154	-0-	179 1	1467 2	Y	-0-				7
07	2170 X	1073	-0-	-1097	-0-	105 1	968 2	Y	-0-				7
08	2170 X	1581	-0-	-589	-0-	164 1	1417 2	Y	-0-				7
09	2100 X	1507	-0-	-593	-0-	174 1	1333 2	Y	-0-				7
10	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	109 1	1052 2	Y	-0-				7
11	1650 X	1379	-0-	-271	-0-	159 1	1220 2	Y	-0-				7
-----													
RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153													
06	3000 N	2084	-0-	-916	6241	153 1	1931 2	Y	-0-				53
07	3100 N	2152	-0-	-948	5293	149 1	2003 2	Y	-0-				53
08	3100 N	2144	-0-	-956	4337	207 1	1937 2	Y	-0-	53	1		-0-
09	3000 N	2062	-0-	-938	3399	157 1	1905 2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	2563	160 1	2104 2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	1986	-0-	-1014	1549	169 1	1817 2	Y	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	107084	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9274 - 9356
06	990 X	518	-0-	-472	-0-	56	1	462	2	Y	-0-	7
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	119	1	1094	2	Y	-0-	7
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	355	1	3072	2	Y	-0-	7
09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	277	1	2118	2	Y	-0-	7
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	229	1	2222	2	Y	-0-	7
11	3330 X	2249	-0-	-1081	-0-	260	1	1989	2	Y	-0-	7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248
06	3000 N	1951	-0-	-1049	3548	135	1	1816	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1970	-0-	-1130	2418	139	1	1831	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1971	-0-	-1129	1289	137	1	1834	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1839	-0-	-1161	128	133	1	1706	2	Y	-0-	-0-
10	2022 N	1894	-0-	-128	-0-	135	1	1759	2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1777	-0-	-143	-0-	134	1	1643	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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	Y	2	5
07	589 N	309	-0-	-280	-0-	13	1	296	2	Y	-0-	5
08	620 N	492	-0-	-128	-0-	18	1	471	2	Y	3	4
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	18	1	408	2	Y	-0-	4
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	2	2
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	1	3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8834 - 8850				
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	1170 N	734	-0-	-436	-0-	34	1	700	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
08	1023 N	172	-0-	-851	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	161	-0-	-559	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 8526 - 8896				
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	Y	-0-			2
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-			2
08	279 N	48	-0-	-231	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			2
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
-----														
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7250 - 7320				
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-			49
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	77	1	1022	2	Y	-0-			49
08	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	74	1	994	2	Y	-0-			49
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	76	1	981	2	Y	-0-			49
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	2	Y	-0-			49
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	-0-			49
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9336 - 9364				
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7938 - 8078				
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	940	2	Y	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	2	Y	-0-			-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1208	2	Y	-0-			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	72	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	664	-0-	-596	-0-	50	1	614	2	Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7357 - 7906				
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7012 - 7094				
06	3000 N	1528	-0-	-1472	608	112	1	1416	2	Y	-0-			16
07	2565 N	1957	-0-	-608	-0-	135	1	1822	2	Y	-0-			16
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	214	1	1995	2	Y	-0-			16
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	124	1	1504	2	Y	-0-			16
10	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-			16
11	2130 N	1710	-0-	-420	-0-	145	1	1565	2	Y	-0-			16



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142		
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	902 N	902	-0-	-0-	-0-	66 1	834 2	Y	2		40
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	133 1	1790 2	Y	3		43
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	115 1	1077 2	Y	11	46 1	8
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	70 1	840 2	Y	-0-		8
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	145 1	1917 2	Y	-0-		8
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	99 1	1071 2	Y	-0-		8
-----											
HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824		
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	11 1	217 2	N	1		77
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 2	N	-0-		77
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	N	-0-	2 1	75
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	N	-0-		75
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	N	1		76
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	N	-0-		76
-----											
HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654		
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	24 1	490 2	N	-0-	1 1	5
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	20 1	411 2	N	-0-		5
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	17 1	332 2	N	1	4 1	2
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	20 1	394 2	N	-0-		2
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	22 1	409 2	N	-0-		2
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27 1	498 2	N	-0-		2
-----											
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488		
06	5310 X	4795	-0-	-515	-0-	225 1	4570 2	N	-0-		11
07	5487 X	4878	-0-	-609	-0-	229 1	4643 2	N	5	11 1	5
08	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	231 1	4585 2	N	1		6
09	5310 X	4440	-0-	-870	-0-	218 1	4222 2	N	-0-		6
10	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	227 1	4278 2	N	7	8 1	5
11	4800 X	4433	-0-	-367	-0-	226 1	4207 2	N	-0-		5
-----											
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
HEREFORD -T-		WELL #: 1									
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	931 2	4 9	N	4	3 1	6
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132 2	3 9	N	3	5 1	4
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	960 2	3 9	N	3	3 1	4
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	877 2	7 9	N	6	6 1	4
10	1147 N	919	-0-	-228	-0-	916 2	3 9	N	3	3 1	4
*11	930 N	887	-0-	-43	-0-	883 2	4 9	N	4	3 1	5
-----											
HEREFORD, LASKER M.		WELL #: 1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A		
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-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	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	* AMT	EOM 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-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338	
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11 9	N	10	5 1	25
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9 9	N	8	13 1	20
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	2	8 9	N	7	7 1	20
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2044	2	13 9	N	12	12 1	20
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8 9	N	7	6 1	21
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13 9	N	12	7 1	26
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-		-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9 9	N	8		8
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			-0-	7 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	1 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-		-0-
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1708	2	7 9	N	6		6
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150	
06	1230 N	969	-0-	-261	-0-	963	2	6 9	N	5	4 1	7
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-	966	2	4 9	N	4	7 1	4
08	1178 N	947	-0-	-231	-0-	944	2	3 9	N	3	3 1	4
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	891	2	7 9	N	6	6 1	4
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	911	2	3 9	N	3	3 1	4
*11	930 N	691	-0-	-239	-0-	685	2	6 9	N	5	3 1	6
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436	
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	838	2	3 9	N	3	1 1	4
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3 9	N	3	4 1	3
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	N	2	2 1	3
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	811	2	6 9	N	5	5 1	3
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2 9	N	2	2 1	3
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6 9	N	5	3 1	5
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320	
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	366	2	1 9	N	1	1 1	2
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1 9	N	1	2 1	1
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	353	2	2 9	N	2	1 1	2
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1 9	N	1	2 1	1
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1 9	N	1	1 1	1
*11	330 N	329	-0-	-1	-0-	327	2	2 9	N	2	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	271	1	1064	2	N	6	5	1	8
07	1829 N	976	-0-	-853	-0-	181	1	791	2	N	4	8	1	4
08	1457 N	652	-0-	-805	-0-	135	1	515	2	N	2	3	1	3
09	1350 N	868	-0-	-482	-0-	150	1	715	2	N	3	4	1	2
10	961 N	413	-0-	-548	-0-	83	1	328	2	N	2	2	1	2
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	513	2	N	4	2	1	4
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733		
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	535	2	2	9	N	2	2	1	3
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	3	1	2
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	536	2	2	9	N	2	2	1	2
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	N	3	3	1	2
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1	2
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3	2	1	3
-----														
HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538					
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3317	2	15	9	N	14	11	1	20
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3723	2	13	9	N	12	19	1	13
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3227	2	14	9	N	13	11	1	15
09	2850 X	1460	-0-	-1390	-0-	1446	2	14	9	N	13	19	1	9
10	2945 X	738	-0-	-2207	-0-	736	2	2	9	N	2	7	1	4
*11	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1411	2	6	9	N	5	3	1	6
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708		
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1	1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1	1	1	1
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			1
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1	1
-----														
HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A					
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4	3	1	6
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	815	2	3	9	N	3	6	1	3
08	1178 N	855	-0-	-323	-0-	852	2	3	9	N	3	2	1	4
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	811	2	4	9	N	4	5	1	3
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	3	1	4
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	3	1	6
-----														
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A					
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	659	2	4	9	N	4	3	1	6
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	906	2	2	9	N	2	5	1	3
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	817	2	4	9	N	4	3	1	4
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4	5	1	3
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	N	3	3	1	3
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5	3	1	5

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)	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-	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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	485	2	Y	3	2 1 4
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	130	1	569	2	Y	2	4 1 2
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	138	1	529	2	Y	3	2 1 3
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	91	1	433	2	Y	4	4 1 3
10	713 N	503	-0-	-210	-0-	101	1	401	2	Y	1	2 1 2
*11	660 N	607	-0-	-53	-0-	119	1	485	2	Y	3	2 1 3

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 - 7271
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4	9	N	4	3 1 5
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	773	2	3	9	N	3	5 1 3
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	716	2	2	9	N	2	2 1 3
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	684	2	6	9	N	5	5 1 3
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	714	2	2	9	N	2	2 1 3
*11	690 N	681	-0-	-9	-0-	678	2	3	9	N	3	2 1 4

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 - 7504
06	3000 N	2088	-0-	-912	224	421	1	1657	2	N	9	7 1 13
07	2606 N	2382	-0-	-224	-0-	441	1	1931	2	N	9	13 1 9
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	469	1	1793	2	N	7	7 1 9
09	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	358	1	1702	2	N	12	13 1 8
10	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	450	1	1777	2	N	7	6 1 9
*11	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	417	1	1704	2	N	12	7 1 14

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2678	2	13	9	N	12	10 1 18
07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	N	9	18 1 9
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2456	2	10	9	N	9	7 1 11
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	N	13	15 1 9
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	2	9	9	N	8	7 1 10
*11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2504	2	18	9	N	16	8 1 18

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	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	M	AMT CODE	AMT CODE		
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2637	2	37	9	N	34	8 1	131
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2836	2	31	9	N	28	16 1	143
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2568	2	59	9	N	54	175 1	22
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2416	2	18	9	N	16	16 1	22
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2526	2	28	9	N	25	8 1	39
*11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2486	2	22	9	N	20	9 1	50

TEAL ENERGY USA, INC.				840852		CAPACITY			CNTY: WEBB			
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 6343 -	6835
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	3

HACHAR - AKIN				WELL #:	2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	85	1	694	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	619	-0-	-466	-0-	61	1	558	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	115	1	1010	3	N	-0-	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	N	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	40	-0-	-1040	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)			//CONT.//	52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313								
BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	085954	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7832 - 7844
M	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-	-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-

  

HACHAR-ADCOCK UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	112857	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8034 - 8047
06	810 N	670	-0-	-140	-0-	42 1	621 3	N	6			11
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	47 1	723 3	N	5			16
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	51 1	717 3	N	5			21
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	51 1	589 3	N	2			23
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	51 1	688 3	N	9			32
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	46 1	648 3	N	7			39

  

RUIZ, J. M.			WELL #:	3	RRCID ->	118661	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7872 - 7882
06	810 N	447	-0-	-363	-0-	447 3		N	-0-			12
07	930 N	674	-0-	-256	-0-	674 3		N	-0-			12
08	868 N	561	-0-	-307	-0-	561 3		N	-0-			12
09	450 N	215	-0-	-235	-0-	215 3		N	-0-			12
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	450 3		N	-0-			12
11	540 N	147	-0-	-393	-0-	147 3		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	2718 N	1465	-0-	-1253	-0-	84 1	1381 3	N	-0-			53
07	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	84 1	1409 3	N	-0-			53
08	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	87 1	1449 3	N	-0-			53
09	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	78 1	1312 3	N	-0-			53
10	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	76 1	1318 3	N	-0-			53
11	1500 N	915	-0-	-585	-0-	51 1	864 3	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	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-

-----  
 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	14B DENY	-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	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-

-----  
 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 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	600 N	422	-0-	-178	-0-	62	1	360	3	N	-0-			-0-
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	37	1	333	3	N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	3	N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	3	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	3	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-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-					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-
-----														
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-					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-
-----														
HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870														
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	49	1	1398	3	N	2			17
07	1643 N	521	-0-	-1122	-0-	18	1	503	3	N	-0-			17
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	65	1	1880	3	N	-0-			17
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	N	7			24
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1486	3	N	-0-			24
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	54	1	1461	3	N	2			26
-----														
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-					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-
-----														
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-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	14 1	401 3	Y	-0-	4
07	T. A.	219	-0-	219	-0-	9 1	210 3	Y	-0-	4
08	T. A.	225	-0-	225	-0-	7 1	218 3	Y	-0-	4
09	T. A.	211	-0-	211	-0-	7 1	203 3	Y	1	5
						1 9				
10	T. A.	184	-0-	184	-0-	7 1	177 3	Y	-0-	5
11	1021 X	182	-0-	-839	-0-	6 1	176 3	Y	-0-	5

  

ALEXANDER, CHARLES		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
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	3000 N	1530	-0-	-1470	2112	52 1	1476 3	Y	2	18
						2 9				
07	T. A.	790	-0-	790	2902	27 1	763 3	Y	-0-	18
08	T. A.	1574	-0-	1574	4476	53 1	1521 3	Y	-0-	18
09	T. A.	1621	-0-	1621	6097	58 1	1555 3	Y	7	25
						8 9				
10	T. A.	1686	-0-	1686	7783	62 1	1624 3	Y	-0-	25
11	9427 X	1644	-0-	-7783	-0-	59 1	1582 3	Y	3	28
						3 9				

  

MCKENDRICK, W. H.		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
06	3270 X	760	-0-	-2510	-0-	47 1	713 3	N	-0-	9
07	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	163 1	2552 3	N	-0-	9
08	3007 X	2513	-0-	-494	-0-	126 1	2387 3	N	-0-	9
09	2850 X	2777	-0-	-73	-0-	137 1	2640 3	N	-0-	9
10	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	143 1	2569 3	N	-0-	9
11	2640 X	2466	-0-	-174	-0-	135 1	2331 3	N	-0-	9

  

HUBBERD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
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	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-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-

RUIZ, J. M.				WELL #:	7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	14B DENY	-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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// //CONT.//	52033 370 169313	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
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
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552	-	1558		
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	22	1	329	3	N	3					6
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	2					8
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	3					11
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	4	3	9	N	1					12
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	30	1	335	3	N	5					17
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	1	9	29	1	N	3					20
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473	-	1634		
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	18	1	249	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	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-
-----																
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	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-
-----																
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	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-

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 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	360 N	327	-0-	-33	-0-	66 1	261 3	N	-0-		-0-
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	36 1	199 3	N	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	84 1	386 3	N	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	69 1	369 3	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	90 1	279 3	N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-

  

HACHAR, D. D.				WELL #: 58QC	RRCID -> 261403	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 1718	PERF. 1367	- 1374		
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	31 1	123 3	N	-0-		-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	19 1	106 3	N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	37 1	172 3	N	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	21 1	109 3	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	35 1	108 3	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-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	150 N	12	-0-	-138	-0-	2 1	10 2	N	-0-		6
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64 1	523 2	N	-0-		6
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	91 1	454 2	N	-0-		6
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	68 1	453 2	N	-0-		6
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	65 1	412 2	N	-0-		6
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	76 1	440 2	N	-0-		6

  

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	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	199 1	1408 2	Y	-0-		-0-
						266 4					
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	318 1	1292 2	Y	-0-		-0-
						230 4					
08	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	353 1	1173 2	Y	-0-		-0-
						187 4					
09	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	385 1	1068 2	Y	-0-		-0-
						151 4					
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	426 1	1112 2	Y	-0-		-0-
						269 4					
11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	313 1	1125 2	Y	-0-		-0-
						185 4					

  

MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11450	- 11812		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
						1 3					
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	1 1	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/MOORE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 225681			COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		210 X	178	-0-	-32	-0-	19	1	134	2	Y	-0-			-0-
							25	4							
07		221 X	221	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-			-0-
							28	4							
08		186 N	80	-0-	-106	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	149	2	Y	-0-			-0-
							21	4							
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	50	1	129	2	Y	-0-			-0-
							31	4							
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
-----															
MOORE "B"			WELL #:		3	RRCID -> 225806			COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730				
06		20 X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	14	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
-----															
SHOVLIN VEHLE			WELL #:		3	RRCID -> 230931			COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949				
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	249	2	Y	-0-			12
							49	4							
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	205	2	Y	-0-			12
							36	4							
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	50	1	169	2	Y	-0-			12
							27	4							
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	68	1	190	2	Y	-0-			12
							27	4							
10		279 N	193	-0-	-86	-0-	45	1	119	2	Y	-0-			12
							29	4							
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	45	1	163	2	Y	-0-			12
							27	4							
-----															
SHOVLIN-VEHLE			WELL #:		2	RRCID -> 233106			COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084				
06		4440 X	4040	-0-	-400	-0-	430	1	3037	2	Y	-0-			-0-
							573	4							
07		4867 X	3827	-0-	-1040	-0-	661	1	2688	2	Y	-0-			-0-
							478	4							
08		4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	789	1	2625	2	Y	-0-			-0-
							418	4							
09		4710 X	3250	-0-	-1460	-0-	779	1	2163	2	Y	-0-			-0-
							308	4							
10		4309 X	3924	-0-	-385	-0-	924	1	2415	2	Y	-0-			-0-
							585	4							
*11		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	915	1	3291	2	Y	-0-			-0-
							543	4							

-----																
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 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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				23
07		2 N		2	-0-	-0-		2	2		Y	-0-				23
08		4 N		4	-0-	-0-		1	1		Y	-0-				23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3	2	Y	-0-			23
10		25 N		25	-0-	-0-		4	1		Y	-0-				23
								6	3							
11		6 N		6	-0-	-0-		1	1		Y	-0-				23
								1	4							
-----																
DILWORTH			WELL #:		1	RRCID -> 234026			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890				
06		7440 X	6403	-0-	-1037	-0-	681	1	4813	2	Y	-0-				-0-
							909	4								
07		7688 X	6211	-0-	-1477	-0-	1074	1	4362	2	Y	-0-				-0-
							775	4								
08		7688 X	5489	-0-	-2199	-0-	1130	1	3760	2	Y	-0-				-0-
							599	4								
09		6390 X	3666	-0-	-2724	-0-	879	1	2440	2	Y	-0-				-0-
							347	4								
10		6603 X	3826	-0-	-2777	-0-	901	1	2354	2	Y	-0-				-0-
							571	4								
11		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	1242	1	4466	2	Y	-0-				-0-
							737	4								
-----																
SHOVLIN VEHLE			WELL #:		6	RRCID -> 241021			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992				
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				28
07		36 N		36	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-				28
							5	3								
08		50 N		50	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-				28
							6	4								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10		43 N		43	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-				28
							6	3								
11		60 N		30	-0-	-30	6	1	21	2	Y	-0-				28
							3	3								
-----																
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 245805			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682				
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	176	1	1242	2	Y	-0-				-0-
							234	4								
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	204	1	829	2	Y	-0-				-0-
							147	4								
08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	440	1	1465	2	Y	-0-				-0-
							233	4								
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	503	1	1395	2	Y	-0-				-0-
							198	4								
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	415	1	1085	2	Y	-0-				-0-
							263	4								
11		1380 N	1238	-0-	-142	-0-	238	1	858	2	Y	-0-				-0-
							142	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-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	0 N	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	3450 X	2053	-0-	-1397	-0-		2053	2		Y	-0-			30
07	3410 X	2678	-0-	-732	-0-		2678	2		Y	-0-			30
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-		3260	2		Y	-0-			30
09	3360 X	3155	-0-	-205	-0-		3155	2		Y	-0-			30
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			30
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			30

CFO RESOURCES, INC.				120105		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
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	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	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		RRCID -> 170895		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048		
TREVINO		WELL #: 4								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021										
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 7		RRCID -> 228091		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	9 1	93 2	Y	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	159 2	Y	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 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	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-				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	T. A.	631	-0-	631	2036	54	1	577	2	Y	-0-
07	T. A.	561	-0-	561	2597	45	1	516	2	Y	-0-
08	3069 X	472	-0-	-2597	-0-	38	1	434	2	Y	-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	31	1	369	2	Y	-0-
10	558 N	404	-0-	-154	-0-	31	1	373	2	Y	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	36	1	409	2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-

RAKER RESOURCES LLC		WELL #:		689172	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
RMT 38				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		WELL #:		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 - 10660
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	59	1	123	2	Y	-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	Y	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 - 10111
SLATOR RANCH "D"		1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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)		//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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904	- 11082
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	-0-	-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-	-0-
09	750 N	465	-0-	-285	-0-	41	1	424	2	N	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					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-	

SLATOR RANCH				WELL #:	30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944	- 11098
06	1380 X	1251	-0-	-129	-0-	123	1	1128	2	Y	-0-	30	
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	223	1	1767	2	Y	-0-	30	
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	603	1	2917	2	Y	-0-	30	
09	2010 X	696	-0-	-1314	-0-	62	1	634	2	Y	-0-	30	
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	274	1	1883	2	Y	-0-	30	
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	570	1	2212	2	Y	-0-	30	

SLATOR RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418	- 10454
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	2	Y	-0-	-0-	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	-0-	-0-	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	Y	-0-	-0-	
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	17	1	120	2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	32	1	123	2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576	- 10791
06	7350 X	6189	-0-	-1161	-0-	508	1	5680	2	Y	1	12	
						1	9						
07	7440 X	6454	-0-	-986	-0-	783	1	5670	2	Y	1	13	
						1	9						
08	7192 X	5383	-0-	-1809	-0-	552	1	4830	2	Y	1	14	
						1	9						
09	6840 X	5521	-0-	-1319	-0-	413	1	5108	2	Y	-0-	14	
10	6665 X	5140	-0-	-1525	-0-	448	1	4690	2	Y	2	16	
						2	9						
11	6240 X	5307	-0-	-933	-0-	405	1	4899	2	Y	3	8	
						3	9				11 1		

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	2316	-0-	-1434	-0-	227 1	2089 2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	2211	-0-	-1819	-0-	248 1	1963 2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2697	-0-	-465	-0-	462 1	2235 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2120	-0-	-820	-0-	189 1	1931 2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	301 1	2066 2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2178	-0-	-432	-0-	446 1	1732 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863				
06	5430 X	3851	-0-	-1579	-0-	316 1	3532 2	Y	3			25
07	5611 X	4743	-0-	-868	-0-	575 1	4166 2	Y	2			27
08	5208 X	4080	-0-	-1128	-0-	418 1	3662 2	Y	-0-			27
09	4890 X	3704	-0-	-1186	-0-	277 1	3427 2	Y	-0-			27
10	4743 X	3626	-0-	-1117	-0-	315 1	3303 2	Y	7			34
11	4590 X	3994	-0-	-596	-0-	305 1	3683 2	Y	5	23 1		16
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452				
06	3480 X	2852	-0-	-628	-0-	234 1	2618 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	341 1	2467 2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	275 1	2412 2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	2894	-0-	-526	-0-	217 1	2677 2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	264 1	2766 2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	216 1	2606 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452				
06	870 X	745	-0-	-125	-0-	61 1	684 2	Y	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	100 1	728 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	69 1	606 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	45 1	557 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	230	-0-	-607	-0-	20 1	210 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	46 1	562 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928				
06	9120 X	7586	-0-	-1534	-0-	622 1	6964 2	Y	-0-			-0-
07	9207 X	4886	-0-	-4321	-0-	593 1	4293 2	Y	-0-			-0-
08	8804 X	5832	-0-	-2972	-0-	598 1	5234 2	Y	-0-			-0-
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	622 1	7690 2	Y	-0-			-0-
10	7843 X	5749	-0-	-2094	-0-	501 1	5248 2	Y	-0-			-0-
11	7590 X	7043	-0-	-547	-0-	538 1	6505 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968				
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	317 1	3543 2	Y	3			22
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	495 1	3583 2	Y	2			24
08	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	354 1	3098 2	Y	-0-			24
09	3870 X	2476	-0-	-1394	-0-	185 1	2290 2	Y	1			25
10	4092 X	3210	-0-	-882	-0-	279 1	2925 2	Y	5			30
11	3960 X	3391	-0-	-569	-0-	259 1	3125 2	Y	6	21 1		15

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072 - 10963
M	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	4710 X	4431	-0-	-279	-0-	363 1	4067 2	Y	1		7
07	4867 X	3233	-0-	-1634	-0-	392 1	2840 2	Y	1		8
08	4991 X	4920	-0-	-71	-0-	504 1	4416 2	Y	-0-		8
09	4830 X	3609	-0-	-1221	-0-	270 1	3339 2	Y	-0-		8
10	4991 X	4578	-0-	-413	-0-	399 1	4177 2	Y	2		10
11	4770 X	4691	-0-	-79	-0-	358 1	4331 2	Y	2	7 1	5
-----											
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952 - 11056
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50 1	907 2	N	-0-		-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	52 1	949 2	N	-0-		-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	1023 2	N	-0-		-0-
09	960 N	554	-0-	-406	-0-	49 1	505 2	N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451 - 10568
06	17340 X	9545	-0-	-7795	-0-	937 1	8608 2	Y	-0-		-0-
07	15593 X	5814	-0-	-9779	-0-	653 1	5161 2	Y	-0-		-0-
08	15593 X	28	-0-	-15565	-0-	5 1	23 2	Y	-0-		-0-
09	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	934 1	9568 2	Y	-0-		-0-
10	9858 X	5885	-0-	-3973	-0-	748 1	5137 2	Y	-0-		-0-
11	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-			Y	-0-		-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)		52169 782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)  
WAGNER OIL COMPANY  
SLATOR RANCH

52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
891175  
WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

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	2010 #	1970	-0-	-40	-0-	193	1	1777	2	Y	-0-					-0-
07	1984 #	1819	-0-	-165	-0-	204	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1922 #	1803	-0-	-119	-0-	309	1	1494	2	Y	-0-					-0-
09	1980 #	1542	-0-	-438	-0-	137	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	2046 #	1445	-0-	-601	-0-	184	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1980 #	1249	-0-	-731	-0-	256	1	993	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)  
WAGNER OIL COMPANY  
SLATOR RANCH

52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
891175  
WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

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-

LAS OVEJAS (LOBO 1)  
WAGNER OIL COMPANY  
SLATOR RANCH

52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
891175  
WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

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	2199 R	1591	-0-	-608	-0-	156	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	2046 #	1773	-0-	-273	-0-	199	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	6510	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	2559	-0-	-3741	-0-	228	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	6510	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH

WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

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-

SLATOR RANCH

WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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 OVEJAS (UPPER WILCOX)  
WAGNER OIL COMPANY  
SLATOR RANCH

52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
891175  
WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393	
LAUREL, SERGIO													
06	T. A.	160	-0-	160	-0-	746	16 1	144 2	Y	-0-			3
07	923 X	177	-0-	-746	-0-		22 1	155 2	Y	-0-			3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			3
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----													
LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749	
MARTINEZ, M.													
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	26 1	234 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	28 1	201 2		Y	-0-			1
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	38 1	101 2		Y	-0-			1
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	23 1	73 2		Y	-0-			1
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	55 1	168 2		Y	-0-			1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			1
-----													
LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110	
URIBE, AURELIANO HEIRS													
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	123 1	902 2		N	-0-			59
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	89 1	710 2		N	-0-			59
08	713 N	251	-0-	-462	-0-	51 1	200 2		N	-0-			59
09	690 N	94	-0-	-596	-0-	18 1	76 2		N	-0-			59
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	3	49 1		13
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			13
-----													
LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		WELL #:		3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894	
BRUNI, L. E.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
-----													
EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SLATOR RANCH "G"		412178		WELL #:		1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SLATOR RANCH		412178		WELL #:		5		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260	
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----											
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	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	766 1	792 2	Y	1	1
07	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	886 1	825 2	Y	2 1	1
08	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	988 1	736 2	Y	2 1	1
09	1560 N	1097	-0-	-463	B	-0-	710 1	387 2	Y	-0-	1
10	1705 N	1270	-0-	-435	B	-0-	491 1	778 2	Y	1 1	1
11	1680 N	1485	-0-	-195	B	-0-	741 1	744 2	Y	-0-	-0-
-----											
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 #: 1		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	1125 N	1125	-0-	-0-		-0-	1125 2		Y	-0-	-0-
07	1209 N	1105	-0-	-104		-0-	1105 2		Y	-0-	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-		-0-	1157 2		Y	-0-	-0-
09	1140 N	1056	-0-	-84		-0-	1056 2		Y	-0-	-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-		-0-	1235 2		Y	-0-	-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-		-0-	1120 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	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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A			
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	925	-0-	-185	-0-	925	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812			
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1007	-0-	-223	-0-	1007	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889										
BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6642 - 6754		
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	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6582 - 6644		
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6685 - 6792		
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 2		Y	-0-			-0-
08	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	588	-0-	-432	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6776 - 6887		
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-			-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6554 - 6653		
06	1564 N	1276	-0-	-288	-0-	1276 2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		Y	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299 2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 2		Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6747 - 6868		
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-			-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
11	690 N	502	-0-	-188	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6540 - 6638		
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			25
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-			25
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			25
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	617 2	11 9	Y	10			35
10	1116 N	631	-0-	-485	-0-	609 2	22 9	Y	20			55
11	750 N	490	-0-	-260	-0-	490 2		Y	-0-			55

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.		WELL #:		15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717					
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	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-				-0-
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2			Y	-0-				-0-
08	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-				-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-				-0-
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
11	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507					
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-				-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-				-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-				-0-
09	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			Y	-0-				-0-
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			Y	-0-				-0-
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-				-0-
-----															
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: B 1		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336					
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2				7
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	6				13
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-				13
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-				13
10	DLQ G-10	262	-0-	262	-0-	262	3			Y	-0-				13
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				13
-----															
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317							
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				19
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-				19
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				19
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				19
10	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	148	3	4	9	Y	4				23
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				23
-----															
GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390							
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132							
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-				-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	276	-0-	276	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585			
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	2			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32 9	Y	29	49
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13 9	Y	12	61
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10 9	Y	9	70
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		Y	-0-	70
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	132	3	2 9	Y	2	72
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	72
-----											
GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7 9	Y	6	36
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	426	3	25 9	Y	23	59
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	433	3	22 9	Y	20	79
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1 9	Y	1	14
10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	3		Y	-0-	14
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	14
-----											
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314			
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3		Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457		
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-	-0-	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-	-0-	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-	-0-	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	7		Y	NO RPT	-0-	
-----										
GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272		
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-	-0-	
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	Y	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	-0-	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-	-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121		Y	NO RPT	-0-	
-----										
GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-	-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-	-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-	-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297		Y	NO RPT	-0-	
-----										
GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-	-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-	-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-	-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297		Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 -	6732
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-		-0-
11	60 N NO RPT		-0-	-60	6				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 -	6610
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	242				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6580 -	6590
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3		Y	-0-		-0-
11	90 N NO RPT		-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6710 -	6722
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-		-0-
11	300 N NO RPT		-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 6412 -	6564
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3		Y	-0-		-0-
11	360 N NO RPT		-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6308 -	6573
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3		Y	-0-		-0-
11	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6398 -	6649
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	3		Y	-0-		-0-
11	330 N NO RPT		-0-	-330	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6402 -	6658
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	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	240			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6459 -	6692
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5964 -	6055
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50 1	486 3	Y	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	90			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5951 -	6202
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	65 1	638 3	Y	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	551	-0-	551	551	551 3		Y	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6486 -	6760
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6696 -	6705
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 6468 -	6661
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	1			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198
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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47 1	455 3	Y	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394 3		Y	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47 1	455 3	Y	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	9		Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320		
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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386		
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	26 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26		Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	67 1	653 3	Y	-0-	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	564	-0-	564	-0-	564 3		Y	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	204		Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258		
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50 1	486 3	Y	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	420		Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	Y	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	197 3		Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6100 - 6332				
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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	97					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6466 - 6683				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6063 - 6310				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6413 - 6672				
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6460 - 6700				
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	9					Y	NO RPT			-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6392 - 6593				
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6100 - 6330				
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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6034 - 6288				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6042 - 6292				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6090 - 6196				
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6064 - 6305				
06	1942 N	698	-0-	-1244	-0-	698	3			Y	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	296					Y	NO RPT			-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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6330 - 6582				
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	4					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598		
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	308	-0-	308	-0-	308 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	Y	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-	425 3	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	367	-0-	367	-0-	367 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-	121 3	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-	380 3	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-	304 3	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	262	-0-	262	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	202	Y	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	273 3	-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 -	6248		
M	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 -	9014		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	52	3				Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 -	6296		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3		Y	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	223	-0-	223	-0-	223	3				Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	193					Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 -	6374		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3		Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39	3				Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	9					Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 -	6426		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	33	3				Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	3					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 -	6312		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3		Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	92	3				Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 -	6488		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	77	3				Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6331					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-				-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-				-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-				-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	418	-0-	418	418	418	418	3		Y	-0-				-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6112 - 6336					
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363	363	3		Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	273	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6100 - 6348					
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	402	3		Y	-0-				-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	354	-0-	354	354	354	354	3		Y	-0-				-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6284 - 6550					
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-				-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-				-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	275	3		Y	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	5	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6164 - 6404					
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-				-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	77	3		Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6273 - 6512					
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-				-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-				-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	374	3		Y	-0-				-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6050 - 6282					
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-				-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	3		Y	-0-				-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	407	3		Y	-0-				-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH J6		WELL #:		2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351		
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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 3		Y	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			Y	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171 3			Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	81				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH J7		WELL #:		2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3		Y	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66 3			Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	6				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN C		WELL #:		2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3		N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3			N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH L5		WELL #:		2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30 1	288 3		Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249 3			Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN J		WELL #:		3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 3			Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	9				Y	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN J		WELL #:		2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370		
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			Y	-0-		-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220 3			Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338			
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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	197 3	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66	66	3	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360			
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	258 3	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	223	223	3	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	364 3	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226			
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	395 3	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	41	41	3	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209	209	3	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438			
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	228 3	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6068 - 6299	
M	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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	334 3	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6132 - 6376	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	220	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6188 - 6452	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6202 - 6520	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6341 - 6590	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	53	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6374 - 6616	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	20	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6242 - 6496	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6114 - 6350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43 1	425 3	Y	-0-		-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367 3		Y	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6156 - 6392
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6078 - 6312
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
-----											
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6222 - 6465
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6336 - 6422
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6336 - 6578				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	-0-	176	176	3		Y	-0-				-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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-	-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-
-----															
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5940 - 6208				
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	114 9	Y	104				129
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	273 3	Y	-0-				129
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	3		Y	-0-				129
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	3		Y	-0-				129
10	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	236	236	3		Y	-0-				129
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				Y	NO RPT				129
-----															
GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 2200 - 6028				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-				-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	547 3	Y	-0-				-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-				-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	472	472	3		Y	-0-				-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 1800 - 6206				
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	531 3	Y	-0-				-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-				-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	-0-	459	459	3		Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	369				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5946 - 6196				
06	2506 N	726	-0-	-1780	-0-	-0-	726	3		Y	-0-				-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	790 3	Y	-0-				-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	774	3		Y	-0-				-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	682	682	3		Y	-0-				-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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-	-0-				N	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6507 -	6770	
M	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	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			Y	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			Y	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	638	-0-	638	-0-	638 3			Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5994 -	6094	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6495 -	6774	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	88 3			Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6018 -	6254	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			Y	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	59 1	577 3		Y	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	499	-0-	499	-0-	499 3			Y	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6240 -	6500	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			Y	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			Y	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	308	-0-	308	-0-	308 3			Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6596
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6419 - 6684
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	231	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6386 - 6572
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6319 - 6578
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6356 - 6600
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	286	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6036 - 6270
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157		Y	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6125 - 6376
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6120 - 6362					
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6025 - 6254					
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6091 - 6335					
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	9				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6318 - 6586					
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-				-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-				-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	254				Y	NO RPT				-0-
-----															
GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6040 - 6280					
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-				-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		FLETCHER OPERATING, LLC		GALVAN RANCH L10		WELL #:	3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014	-	6246
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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	79	-0-	79	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN O						WELL #:	3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246	-	6480
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	176	-0-	176	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN RANCH PR19						WELL #:	1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572	-	9211
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN RANCH P11						WELL #:	4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362	-	6640
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	308	-0-	308	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	278				Y	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN RANCH P17						WELL #:	3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352	-	6568
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	191				Y	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN RANCH P12						WELL #:	4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384	-	6658
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	20				Y	NO RPT					-0-
-----																	
GALVAN RANCH L11						WELL #:	4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048	-	6154
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	210	-0-	210	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	90				Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392		
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	9		Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
M	ALLOW 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	39					Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336
06	159 N	-0-	-0-	-159	-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-
-----												
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6287 - 6518	
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5965 - 6206	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46 3	Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	9		Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5953 - 6204	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	Y	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5962 - 6192	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288 3	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6263 - 6524	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	28		Y	NO RPT			-0-

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	4		Y	NO RPT			-0-

-----  
 GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	4		Y	NO RPT			-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		706 N	706	-0-	-0-	-0-	58 1	648 3	N	-0-			-0-
07		527 N	450	-0-	-77	-0-	39 1	411 3	N	-0-			-0-
08		527 N	490	-0-	-37	-0-	46 1	444 3	N	-0-			-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	99 1	693 3	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	104 1	457 3	N	-0-			-0-
11		480 N	381	-0-	-99	-0-	48 1	333 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972			TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A		
M	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	805 N	805	-0-	-0-	-0-	66 1	739 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	558	-0-	-62	-0-	48 1	510 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	309	-0-	-311	-0-	29 1	280 3	N	-0-	-0-	
09	600 N	410	-0-	-190	-0-	51 1	359 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	46 1	204 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	31 1	217 3	N	-0-	-0-	
-----											
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972			TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
06	270 X	253	-0-	-17	-0-	76 1	177 3	Y	-0-	-0-	
07	279 X	270	-0-	-9	-0-	81 1	189 3	Y	-0-	-0-	
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	86 1	215 3	Y	-0-	-0-	
09	270 X	245	-0-	-25	-0-	94 1	151 3	Y	-0-	-0-	
10	279 X	227	-0-	-52	-0-	88 1	139 3	Y	-0-	-0-	
11	270 X	216	-0-	-54	-0-	86 1	130 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	33 1	83 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	23 1	70 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	19 1	50 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	25 1	87 3	N	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 3	N	-0-	-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37 1	108 3	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	21 1	13 3	N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		N	-0-	-0-	
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19 1	65 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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											
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH	7280	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-			12	1	42	3	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	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	102 N	102	-0-	-0-	-0-			24	1	78	3	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1			N	-0-		-0-
-----															
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID -> 055835			COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A			
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	6	-0-	6	-0-			6	1			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6				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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
-----															
BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID -> 056270			COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-			9	1	29	3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-			4	1	28	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	31 N	-0-	-0-	-31	-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	360 N	267	-0-	-93	-0-			267	3			Y	-0-		3
07	279 N	249	-0-	-30	-0-			12	1	237	3	Y	-0-		3
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-			21	1	277	3	Y	-0-		3
09	270 N	237	-0-	-33	-0-			32	1	205	3	Y	-0-		3
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-			43	1	239	3	Y	-0-		3
11	300 N	285	-0-	-15	-0-			53	1	232	3	Y	-0-		3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		33 1	375 3	N	-0-		-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-		26 1	272 3	N	-0-		-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-		31 1	297 3	N	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-		60 1	420 3	N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		66 1	287 3	N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-		41 1	283 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	328	-0-	328	1742		26 1	302 3	N	-0-		-0-
07	1824 X	82	-0-	-1742	-0-		36 1	46 3	N	-0-		-0-
*08	434 N	6	-0-	-428	-0-		6 3		N	-0-		-0-
*09	330 N	5	-0-	-325	-0-		5 3		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-		-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 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-

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	222 N	222	-0-	-0-	-0-		18 1	204 3	N	-0-		-0-
07	248 N	98	-0-	-150	-0-		8 1	90 3	N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-		17 1	160 3	N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-		36 1	255 3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		41 1	180 3	N	-0-		-0-
11	180 N	100	-0-	-80	-0-		13 1	87 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
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	300 N	189	-0-	-111	-0-	97	1	92	3	N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	109	1	297	3	N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	3	N	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	142	1	338	3	N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	143	1	314	3	N	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	101	1	236	3	Y	-0-	-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	117	1	271	3	Y	-0-	-0-
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	3	Y	-0-	-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	120	1	194	3	Y	-0-	-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	116	1	183	3	Y	-0-	-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	122	1	183	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	2642 - 2754
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	-0-	-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	3	N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	N	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A
06	180 X	147	-0-	-33	-0-	44	1	103	3	Y	-0-	-0-
07	186 X	180	-0-	-6	-0-	54	1	126	3	Y	-0-	-0-
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	45	1	113	3	Y	-0-	-0-
09	180 X	154	-0-	-26	-0-	59	1	95	3	Y	-0-	-0-
10	186 X	173	-0-	-13	-0-	67	1	106	3	Y	-0-	-0-
11	180 X	120	-0-	-60	-0-	48	1	72	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
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-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	3	Y	-0-	-0-
07	186 X	184	-0-	-2	-0-	55	1	129	3	Y	-0-	-0-
08	186 X	180	-0-	-6	-0-	52	1	128	3	Y	-0-	-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	Y	-0-	-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	77	1	122	3	Y	-0-	-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	82	1	124	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 O	ALLOW CODE	GAS 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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	450 X	365	-0-	-85	-0-	110	1	255	3	Y	-0-			-0-
07	465 X	416	-0-	-49	-0-	125	1	291	3	Y	-0-			-0-
08	434 X	373	-0-	-61	-0-	107	1	266	3	Y	-0-			-0-
09	420 X	374	-0-	-46	-0-	143	1	231	3	Y	-0-			-0-
10	434 X	385	-0-	-49	-0-	150	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	390 X	356	-0-	-34	-0-	142	1	214	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	124	-0-	-56	-0-	37	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	186 X	150	-0-	-36	-0-	45	1	105	3	Y	-0-			-0-
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	40	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	150 X	148	-0-	-2	-0-	57	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	155 X	141	-0-	-14	-0-	55	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	330 X	238	-0-	-92	-0-	72	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	156	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	99	1	247	3	Y	-0-			-0-
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	247	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	176	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	156	1	235	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 15	RRCID ->	069546	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	7100	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	190 X	190	-0-	-0-	-0-	57	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	71	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	217 X	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	210 X	205	-0-	-5	-0-	78	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	225	-0-	-23	-0-	88	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	215	-0-	-25	-0-	86	1	129	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 16	RRCID ->	069633	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF. N/A			
06	300 X	273	-0-	-27	-0-	82	1	191	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	282	-0-	-28	-0-	85	1	197	3	Y	-0-			-0-
08	310 X	280	-0-	-30	-0-	80	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	285 X	285	-0-	-0-	-0-	111	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	270 X	200	-0-	-70	-0-	80	1	120	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 17	RRCID ->	069906	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF. N/A			
06	240 X	172	-0-	-68	-0-	52	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	94	1	217	3	Y	-0-			-0-
08	248 X	246	-0-	-2	-0-	70	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	101	1	162	3	Y	-0-			-0-
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	221	-0-	-19	-0-	88	1	133	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	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-			3
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-			3
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	57	1	743	3	Y	-0-			3
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	3	Y	-0-			3
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	3	Y	-0-			3
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	141	1	622	3	Y	-0-			3
-----														
OWEN 4		WELL #:		1	RRCID ->	070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
06	150 X	135	-0-	-15	-0-	20	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	19	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	124 X	121	-0-	-3	-0-	19	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	150 X	87	-0-	-63	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	155 X	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	150 X	125	-0-	-25	-0-	19	1	106	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 18	RRCID ->	070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	147	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	157	1	365	3	Y	-0-			-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	145	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	203	1	329	3	Y	-0-			-0-
10	527 X	523	-0-	-4	-0-	203	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	510 X	494	-0-	-16	-0-	197	1	297	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 19	RRCID ->	070056	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A			
06	240 X	230	-0-	-10	-0-	69	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	248 X	215	-0-	-33	-0-	65	1	150	3	Y	-0-			-0-
08	248 X	214	-0-	-34	-0-	61	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	240 X	205	-0-	-35	-0-	78	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	212	-0-	-36	-0-	82	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	78	1	119	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 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 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	870 X	714	-0-	-156	-0-	215 1	499 3	Y	-0-	-0-
07	868 X	723	-0-	-145	-0-	218 1	505 3	Y	-0-	-0-
08	868 X	738	-0-	-130	-0-	211 1	527 3	Y	-0-	-0-
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	608 1	981 3	Y	-0-	-0-
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	666 1	1045 3	Y	-0-	-0-
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	583 1	881 3	Y	-0-	-0-
-----										
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	340 1	160 3	N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3		N	-0-	-0-
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	281 3		N	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	311 3	N	-0-	-0-
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	2 1	335 3	N	-0-	-0-
-----										
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	15 1	152 3	N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79 1	393 3	N	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	206 1	520 3	N	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	156 1	479 3	N	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	150 1	387 3	N	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	145 1	501 3	N	-0-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	76 1	239 3	N	-0-	-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	62 1	185 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	126	-0-	-24	-0-	38 1	88 3	Y	-0-	-0-
07	155 X	133	-0-	-22	-0-	40 1	93 3	Y	-0-	-0-
08	155 X	135	-0-	-20	-0-	39 1	96 3	Y	-0-	-0-
09	150 X	139	-0-	-11	-0-	53 1	86 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	150	-0-	-5	-0-	58 1	92 3	Y	-0-	-0-
11	120 X	114	-0-	-6	-0-	45 1	69 3	Y	-0-	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	78 1	874 3	N	-0-	-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	50 1	528 3	N	-0-	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59 1	576 3	N	-0-	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	99 1	697 3	N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	139 1	611 3	N	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	76 1	529 3	N	-0-	-0-
-----										
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 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									
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28 1	140 3	N	-0-	-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13 1	68 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 1		N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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	630 X	553	-0-	-77	-0-	166 1	387 3	Y	-0-	-0-	
07	651 X	570	-0-	-81	-0-	172 1	398 3	Y	-0-	-0-	
08	620 X	619	-0-	-1	-0-	177 1	442 3	Y	-0-	-0-	
09	540 X	497	-0-	-43	-0-	190 1	307 3	Y	-0-	-0-	
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	218 1	343 3	Y	-0-	-0-	
11	600 X	542	-0-	-58	-0-	216 1	326 3	Y	-0-	-0-	
-----											
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A			
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-	
-----											
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
06	270 X	123	-0-	-147	-0-	18 1	105 3	Y	-0-	-0-	
07	279 X	216	-0-	-63	-0-	30 1	186 3	Y	-0-	-0-	
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	39 1	213 3	Y	-0-	-0-	
09	180 X	177	-0-	-3	-0-	24 1	153 3	Y	-0-	-0-	
10	217 X	161	-0-	-56	-0-	10 1	151 3	Y	-0-	-0-	
11	240 X	154	-0-	-86	-0-	23 1	131 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A			
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	361 1	841 3	N	-0-	-0-	
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	311 1	721 3	N	-0-	-0-	
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	297 1	741 3	N	-0-	-0-	
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	351 1	568 3	N	-0-	-0-	
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	357 1	561 3	N	-0-	-0-	
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	379 1	573 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
06	330 X	195	-0-	-135	-0-	59 1	136 3	Y	-0-	-0-	
07	341 X	233	-0-	-108	-0-	70 1	163 3	Y	-0-	-0-	
08	341 X	230	-0-	-111	-0-	66 1	164 3	Y	-0-	-0-	
09	270 X	206	-0-	-64	-0-	79 1	127 3	Y	-0-	-0-	
10	248 X	227	-0-	-21	-0-	88 1	139 3	Y	-0-	-0-	
11	240 X	194	-0-	-46	-0-	77 1	117 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	180 1	418 3	Y	-0-	-0-	
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	181 1	419 3	Y	-0-	-0-	
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	175 1	435 3	Y	-0-	-0-	
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	212 1	343 3	Y	-0-	-0-	
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	237 1	372 3	Y	-0-	-0-	
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	222 1	335 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 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 X	221	-0-	-19	-0-	66	1 155 3	Y	-0-	-0-	
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	66	1 155 3	Y	-0-	-0-	
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	62	1 156 3	Y	-0-	-0-	
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	78	1 125 3	Y	-0-	-0-	
10	217 X	198	-0-	-19	-0-	77	1 121 3	Y	-0-	-0-	
11	210 X	195	-0-	-15	-0-	78	1 117 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	167 X	167	-0-	-0-	-0-	24	1 143 3	Y	-0-	-0-	
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	24	1 143 3	Y	-0-	-0-	
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	28	1 153 3	Y	-0-	-0-	
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	25	1 160 3	Y	-0-	-0-	
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	11	1 172 3	Y	-0-	-0-	
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	27	1 150 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
06	270 X	164	-0-	-106	-0-	49	1 115 3	Y	-0-	-0-	
07	279 X	168	-0-	-111	-0-	51	1 117 3	Y	-0-	-0-	
08	279 X	149	-0-	-130	-0-	43	1 106 3	Y	-0-	-0-	
09	210 X	194	-0-	-16	-0-	74	1 120 3	Y	-0-	-0-	
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	79	1 124 3	Y	-0-	-0-	
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	78	1 117 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	304	1 706 3	Y	-0-	-0-	
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	290	1 672 3	Y	-0-	-0-	
08	744 X	505	-0-	-239	-0-	145	1 360 3	Y	-0-	-0-	
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	670	1 1083 3	Y	-0-	-0-	
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	736	1 1155 3	Y	-0-	-0-	
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	1290	1 1947 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
07	124 X	8	-0-	-116	-0-	2	1 6 3	Y	-0-	-0-	
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	27	1 66 3	Y	-0-	-0-	
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	46	1 73 3	Y	-0-	-0-	
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	35	1 55 3	Y	-0-	-0-	
11	90 X	83	-0-	-7	-0-	33	1 50 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
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	360 N	312	-0-	-48	-0-	115	1	197	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	113	1	231	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	79	1	188	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	73	1	167	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	59	1	219	3	Y	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	61	1	212	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	189	1	324	3	Y	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	168	1	343	3	Y	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	156	1	373	3	Y	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	156	1	357	3	Y	-0-	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	109	1	402	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	112	1	387	3	Y	-0-	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	57	1	129	3	Y	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	123	1	452	3	Y	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	132	1	457	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	44	1	76	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	40	1	82	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	26	1	62	3	Y	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3	Y	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	258	1	441	3	N	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	255	1	520	3	N	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	214	1	512	3	N	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	206	1	469	3	N	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	148	1	544	3	N	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-	-0-
-----												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	104	1	178	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	276	-0-	-313	-0-	91	1	185	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	74	1	178	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	69	1	159	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	51	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	52	1	178	3	Y	-0-	-0-
-----												
COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	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	31 N	-0-	-0-	-31	-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								
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830
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	206 N	206	-0-	-0-	-0-		76 1	130 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-		61 1	126 3	Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-		52 1	124 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-		46 1	104 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-		35 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-		33 1	112 3	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		5 1	44 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850
06	240 N	193	-0-	-47	-0-		83 1	110 3	N	-0-		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-		34 1	130 3	N	-0-		-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-		11 1	147 3	N	-0-		-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-		157 3		N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		32 1	285 3	N	-0-		-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		4 1	8 3	Y	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	-0-		-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-		7 3		Y	-0-		-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-		2 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		4 1	8 3	Y	-0-		-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-		3 1	3 3	Y	-0-		-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-		77 1	160 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-		30 3		Y	-0-		-0-
08	496 N	250	-0-	-246	-0-		11 1	239 3	Y	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		108 1	235 3	Y	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-		125 1	241 3	Y	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-		160 1	221 3	Y	-0-		-0-
-----												
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498
06	360 N	94	-0-	-266	-0-		31 1	63 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	27	-0-	-190	-0-		27 3		Y	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-		21 1	435 3	Y	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-		146 1	317 3	Y	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		144 1	276 3	Y	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		178 1	247 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898			
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	AMT	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-

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	N	-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719
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-

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-
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-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604
06	750	N	400	-0-	-350	-0-	74	1	326	3	Y	-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
08	775	N	509	-0-	-266	-0-	63	1	446	3	Y	-0-
09	390	N	109	-0-	-281	-0-	109	3			Y	-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-
11	480	N	108	-0-	-372	-0-	5	1	103	3	Y	-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515
06	690	N	399	-0-	-291	-0-	74	1	325	3	Y	-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	114	1	811	3	Y	-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	3	Y	-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-	
-----													
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
-----													
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-	
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712	
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	213	1	769	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	102	-0-	-704	-0-	15	1	87	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	219	1	673	3	N	-0-	-0-	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	164	1	621	3	N	-0-	-0-	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	90	1	745	3	N	-0-	-0-	
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-	-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	N	-0-	-0-	
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636	
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	33	1	371	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	17	1	176	3	N	-0-	-0-	
08	434 N	281	-0-	-153	-0-	26	1	255	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	46	1	325	3	N	-0-	-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	15	1	100	3	N	-0-	-0-	
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	25 1	113 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67 1	482 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 1	339 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	13 1	260 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	12 1	129 3	N	-0-	-0-			-0-
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	20 1	189 3	N	-0-	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43 1	306 3	N	-0-	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58 1	252 3	N	-0-	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35 1	241 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	124 1	315 3	N	-0-	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	108 1	331 3	N	-0-	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	76 1	196 3	N	-0-	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	48 1	165 3	N	-0-	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	64 1	202 3	N	-0-	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	56 1	167 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476	
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	24 1	376 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	100 1	272 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	34 1	365 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	54 1	303 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3		Y	-0-	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	N	-0-	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	8 1	85 3	N	-0-	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	N	-0-	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	N	-0-	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	34 1	148 3	N	-0-	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	134 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
06	360 N	92	-0-	-268	-0-	8 1	84 3	N	-0-	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	52 1	492 3	N	-0-	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37 1	231 3	N	-0-	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	N	-0-	-0-			-0-
11	390 N	190	-0-	-200	-0-	27 1	163 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			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-	
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581		
06	420 N	170	-0-	-250	-0-	26	1	144	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	8	-0-	-395	-0-	8	3			N	-0-		-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	3	N	-0-		-0-	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	153	1	557	3	N	-0-		-0-	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	238	1	465	3	N	-0-		-0-	
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720		
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	28	1	153	3	Y	-0-		-0-	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	-0-		-0-	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	-0-		-0-	
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	3	Y	-0-		-0-	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	200	1	392	3	Y	-0-		-0-	
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720		
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	8	1	46	3	Y	-0-		-0-	
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-		-0-	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	3	Y	-0-		-0-	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	Y	-0-		-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-		-0-	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	256	1	501	3	Y	-0-		-0-	
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714		
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-		-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-		-0-	
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668		
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-		-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-		-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	Y	-0-		-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	3	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-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6514 -	6660			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	83	-0-	-157	-0-			13	1	70	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	5	-0-	-212	-0-			5	3			Y	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-			23	1	354	3	Y	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-			24	1	245	3	Y	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-			50	1	184	3	Y	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-			111	1	218	3	Y	-0-		-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6545 -	6696			
06	540 N	265	-0-	-275	-0-			40	1	225	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	72	-0-	-486	-0-			72	3			Y	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-			62	1	925	3	Y	-0-		-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			109	1	1122	3	Y	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			238	1	869	3	Y	-0-		-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-			325	1	634	3	Y	-0-		-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6484 -	6612			
06	90 N	50	-0-	-40	-0-			8	1	42	3	N	-0-		-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-			13	3			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-			26	1	266	3	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-			40	1	146	3	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-			59	1	114	3	N	-0-		-0-
-----															
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6586 -	6692			
06	1020 N	615	-0-	-405	-0-			174	1	441	3	N	-0-		-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-			192	1	587	3	N	-0-		-0-
08	837 N	446	-0-	-391	-0-			125	1	321	3	N	-0-		-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-			157	1	544	3	N	-0-		-0-
10	775 N	637	-0-	-138	-0-			154	1	483	3	N	-0-		-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-			186	1	551	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	600 N	483	-0-	-117	-0-			137	1	346	3	N	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-			146	1	447	3	N	-0-		-0-
08	558 N	359	-0-	-199	-0-			100	1	259	3	N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-			121	1	421	3	N	-0-		-0-
10	589 N	497	-0-	-92	-0-			120	1	377	3	N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-			124	1	369	3	N	-0-		-0-
-----															
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532 -	6550			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	605 N	605	-0-	-0-	-0-			171	1	434	3	N	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			256	1	785	3	N	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-			171	1	439	3	N	-0-		-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-			233	1	806	3	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-			159	1	497	3	N	-0-		-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-			144	1	427	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1080 N	902	-0-	-178	-0-	256 1	646 3	N	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	269 1	822 3	N	-0-			-0-
08		961 N	789	-0-	-172	-0-	221 1	568 3	N	-0-			-0-
09		900 N	840	-0-	-60	-0-	188 1	652 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	249 1	777 3	N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	231 1	683 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784	
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	197 1	715 3	N	-0-			-0-
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	146 1	824 3	N	-0-			-0-
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	175 1	781 3	N	-0-			-0-
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	215 1	662 3	N	-0-			-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	188 1	710 3	N	-0-			-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	92 1	763 3	N	-0-			-0-
-----													
BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665	
06		750 N	563	-0-	-187	-0-	159 1	404 3	N	-0-			-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	214 1	653 3	N	-0-			-0-
08		713 N	594	-0-	-119	-0-	166 1	428 3	N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	146 1	507 3	N	-0-			-0-
10		775 N	618	-0-	-157	-0-	150 1	468 3	N	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	190 1	561 3	N	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	78 1	196 3	N	-0-			-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	75 1	230 3	N	-0-			-0-
08		310 N	210	-0-	-100	-0-	59 1	151 3	N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 3	N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	75 1	233 3	N	-0-			-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	43 1	129 3	N	-0-			-0-
-----													
H. I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721	
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
07		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	18 1	67 3	N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	49 1	96 3	N	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812	
06		570 N	514	-0-	-56	-0-	163 1	351 3	N	-0-			-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	159 1	355 3	N	-0-			-0-
08		527 N	359	-0-	-168	-0-	120 1	239 3	N	-0-			-0-
09		510 N	309	-0-	-201	-0-	70 1	239 3	N	-0-			-0-
10		527 N	423	-0-	-104	-0-	195 1	228 3	N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	93 1	252 3	N	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718	
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	16 1	41 3	N	-0-			-0-
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	16 1	48 3	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-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-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		60 N	9	-0-	-51	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 3	N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	5 1	14 3	N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	16 3	N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	5 1	17 3	N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	2 1	5 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		390 N	388	-0-	-2	-0-	110 1	278 3	N	-0-			12
07		403 N	351	-0-	-52	-0-	87 1	264 3	N	-0-			12
08		403 N	357	-0-	-46	-0-	100 1	256 3	N	1			13
							1 9						
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	90 1	312 3	N	-0-	13 1		-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	96 1	299 3	N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	92 1	274 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774													
06		150 N	55	-0-	-95	-0-	8 1	47 3	N	-0-			-0-
07		155 N	36	-0-	-119	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 3	N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	29 1	106 3	N	-0-			-0-
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	44 1	87 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689													
06		420 N	191	-0-	-229	-0-	29 1	162 3	N	-0-			-0-
07		434 N	143	-0-	-291	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	44 1	659 3	N	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 3	N	-0-			-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	111 1	405 3	N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	164 1	320 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730													
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	7 1	39 3	N	-0-			-0-
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3	N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	12 1	44 3	N	-0-			-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	11 1	20 3	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048													
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	20 1	66 3	N	-0-			-0-
07		93 N	23	-0-	-70	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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								
FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424
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	180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	138 3	N	-0-			-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	11 1	114 3	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	43 1	186 3	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54 1	373 3	N	-0-			-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574
06	660 N	272	-0-	-388	-0-	41 1	231 3	N	-0-			-0-
07	682 N	68	-0-	-614	-0-	68 3		N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	116 1	1196 3	N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	186 1	678 3	N	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	253 1	493 3	N	-0-			-0-
-----												
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	99 1	406 3	Y	-0-			4
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	71 1	248 3	Y	-0-			4
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	69 1	270 3	Y	-0-			4
09	450 N	240	-0-	-210	-0-	44 1	196 3	Y	-0-			4
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62 1	368 3	Y	-0-			4
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	57 1	313 3	Y	-0-			4
-----												
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957
06	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1353 3		Y	-0-			2
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	66 1	1385 3	Y	-0-			2
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	88 1	1143 3	Y	-0-			2
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	196 1	1244 3	Y	-0-			2
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	230 1	1281 3	Y	-0-			2
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	278 1	1220 3	Y	-0-			2
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	8 1	44 3	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54 1	806 3	N	-0-			-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	128 1	1321 3	N	-0-			-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	322 1	1175 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3904	-0-	904	904	1322 1	2582 3	N	-0-			-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6557 - 6569
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	207 3	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	23 1	44 3	N	-0-			-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6530 - 6616
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	552 1	1285 3	Y	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	475 1	1102 3	Y	-0-			-0-
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	756 1	1885 3	Y	-0-			-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	894 1	1444 3	Y	-0-			-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	901 1	1414 3	Y	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	453 1	683 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	88 1	359 3	N	-0-				13
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	133 1	466 3	N	-0-				13
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	111 1	436 3	N	-0-				13
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	44 1	196 3	N	-0-				13
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	46 1	275 3	N	-0-				13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	62 1	338 3	N	-0-				13
-----													
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232	
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	51 1	210 3	N	-0-				29
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	65 1	228 3	N	-0-				29
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57 1	223 3	N	-0-				29
09	270 N	164	-0-	-106	-0-	30 1	134 3	N	-0-				29
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	18 1	104 3	N	-0-				29
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	46 1	251 3	N	-0-				29
-----													
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998	
06	540 N	184	-0-	-356	-0-	184 3		N	-0-				2
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-				2
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	14 1	188 3	N	-0-				2
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	20 1	132 3	N	-0-				2
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34 1	192 3	N	-0-				2
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	21 1	94 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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	103 1	221 3	N	-0-				-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	101 1	224 3	N	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	95 1	191 3	N	-0-				-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	76 1	258 3	N	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	145 1	170 3	N	-0-				-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	87 1	235 3	N	-0-				-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519	
06	1470 N	556	-0-	-914	-0-	85 1	471 3	N	-0-				-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-				-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	212 1	2182 3	N	-0-				-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	390 1	1421 3	N	-0-				-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	541 1	1056 3	N	-0-				-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730	
06	360 N	141	-0-	-219	-0-	21 1	120 3	N	-0-				-0-
07	372 N	64	-0-	-308	-0-	64 3		N	-0-				-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	65 1	970 3	N	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	54 1	560 3	N	-0-				-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	122 1	444 3	N	-0-				-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	177 1	346 3	N	-0-				-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	2 1	4 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

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	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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

06	990 N	240	-0-	-750	-0-	37 1	203 3	N	-0-		-0-
07	961 N	24	-0-	-937	-0-	24 3		N	-0-		-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	102 1	1049 3	N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	161 1	586 3	N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	212 1	415 3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

06	330 N	171	-0-	-159	-0-	26 1	145 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36 1	377 3	Y	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	81 1	294 3	Y	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	122 1	239 3	Y	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	6 1	23 3	N	-0-		27
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 3	N	-0-		27
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12 1	45 3	N	-0-		27
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 3	N	-0-		27
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	N	-0-		27
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	51 3	N	-0-		27

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62 1	346 3	N	-0-		-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	969 3	N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62 1	637 3	N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	174 1	633 3	N	-0-		-0-
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	185 1	362 3	N	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

06	270 N	257	-0-	-13	-0-	50 1	207 3	N	-0-		12
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	59 1	205 3	N	-0-		12
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	52 1	203 3	N	-0-		12
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	46 1	207 3	N	-0-		12
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	40 1	240 3	N	-0-		12
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	40 1	215 3	N	-0-		12

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43 1	176 3	N	-0-		12
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	24 1	85 3	N	-0-		12
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36 1	140 3	N	-0-		12
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33 1	150 3	N	-0-		12
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	N	-0-		12
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35 1	188 3	N	-0-		12

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240				
M	O	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	240 N	203	-0-	-37	-0-	40 1	163 3	N	-0-				3
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	55 1	193 3	N	-0-				3
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	50 1	198 3	N	-0-				3
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	45 1	205 3	N	-0-				3
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39 1	230 3	N	-0-				3
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	30 1	165 3	N	-0-				3
-----													
MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757				
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37 1	257 3	Y	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25 1	109 3	Y	-0-				-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736				
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	33 1	374 3	Y	-0-				-0-
07	434 N	84	-0-	-350	-0-	7 1	77 3	Y	-0-				-0-
08	434 N	288	-0-	-146	-0-	27 1	261 3	Y	-0-				-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61 1	432 3	Y	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	78 1	340 3	Y	-0-				-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	50 1	346 3	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	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-				2
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79 1	1662 3	N	-0-				2
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	81 1	1061 3	N	-0-				2
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	164 1	1042 3	N	-0-				2
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	200 1	1117 3	N	-0-				2
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	226 1	995 3	N	-0-				2
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764				
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	29 1	319 3	Y	-0-				-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41 1	428 3	Y	-0-				-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45 1	439 3	Y	-0-				-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	34 1	242 3	Y	-0-				-0-
10	465 N	164	-0-	-301	-0-	30 1	134 3	Y	-0-				-0-
11	480 N	131	-0-	-349	-0-	17 1	114 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774				
06	750 N	445	-0-	-305	-0-	37 1	408 3	N	-0-				-0-
07	744 N	249	-0-	-495	-0-	22 1	227 3	N	-0-				-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	83 1	583 3	N	-0-				-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	82 1	361 3	N	-0-				-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	60 1	416 3	N	-0-				-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636				
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	42 1	467 3	Y	-0-				-0-
07	527 N	295	-0-	-232	-0-	25 1	270 3	Y	-0-				-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 3	Y	-0-				-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	78 1	547 3	Y	-0-				-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	99 1	435 3	Y	-0-				-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	62 1	428 3	Y	-0-				-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH	7023	PERF. 6684	- 6811		
M	O	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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	160	-0-	-181	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6814	- 6855		
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696	- 6732		
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	25	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID -> 210523		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6692	- 6718		
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	39	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID -> 211051		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6419	- 6746		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	292	-0-	-204	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	843	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558	- 6680		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	124	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	-0-	108	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	432	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID -> 211152		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6830	- 6854		
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6642 - 6680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	25	1	263	3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	46	1	450	3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
11	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6566 - 6630		
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	235	1	594	3	N	-0-	-0-	
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	213	1	652	3	N	-0-	-0-	
08	868 N	637	-0-	-231	-0-	178	1	459	3	N	-0-	-0-	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	202	1	702	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	207	1	649	3	N	-0-	-0-	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	205	1	607	3	N	-0-	-0-	
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6528 - 6649		
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	99	1	252	3	Y	-0-	-0-	
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	90	1	277	3	Y	-0-	-0-	
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	85	1	220	3	Y	-0-	-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	92	1	320	3	Y	-0-	-0-	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	Y	-0-	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	88	1	260	3	Y	-0-	-0-	
-----													
HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6846		
06	390 N	129	-0-	-261	-0-	7	1	122	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	3			N	-0-	-0-	
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	25	1	69	3	N	-0-	-0-	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	107	1	377	3	N	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	3	N	-0-	-0-	
-----													
HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6576 - 6599		
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	39	1	215	3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-	-0-	
08	341 N	109	-0-	-232	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	-0-	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	948	3	Y	-0-	-0-	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	3	Y	-0-	-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	215	1	421	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6600 - 6709		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	115	-0-	-155	-0-	14	1	101	3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	9	-0-	-177	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	
-----													
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6501 - 6774		
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	375	1	641	3	N	-0-	-0-	
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	354	1	725	3	N	-0-	-0-	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	314	1	750	3	N	-0-	-0-	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	364	1	829	3	N	-0-	-0-	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	235	1	868	3	N	-0-	-0-	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	222	1	766	3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	133	1	780	3	N	-0-
07	899 N	279	-0-	-620	-0-	73	1	206	3	N	-0-
08	961 N	827	-0-	-134	-0-	55	1	772	3	N	-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	3	N	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	143	1	828	3	N	-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	798	3	N	-0-
-----											
GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	Y	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	36	1	112	3	Y	-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	3	Y	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	3	Y	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	37	1	116	3	Y	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	3	Y	-0-
-----											
GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	325	1	823	3	Y	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	300	1	916	3	Y	-0-
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	245	1	630	3	Y	-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	282	1	977	3	Y	-0-
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	280	1	874	3	Y	-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	270	1	799	3	Y	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	17	1	181	3	Y	-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	Y	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	Y	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	54	1	237	3	Y	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	33	1	226	3	Y	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-
09	14B DENY	21	-0-	21	41	3	1	18	3	Y	-0-
10	14B DENY	21	-0-	21	62	4	1	17	3	Y	-0-
11	14B DENY	10	-0-	10	72	1	1	9	3	Y	-0-
-----											
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #: 6301		RRCID -> 216339		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756		
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	48	1	83	3	N	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	44	1	91	3	N	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	3	N	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	42	1	153	3	N	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	N	-0-
-----											
GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648		
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	115	1	290	3	Y	-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	105	1	322	3	Y	-0-
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	88	1	226	3	Y	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	Y	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	102	1	318	3	Y	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
M	O	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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27 1	302 3	Y	-0-				-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	19 1	205 3	Y	-0-				-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	26 1	256 3	Y	-0-				-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	51 1	356 3	Y	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76 1	336 3	Y	-0-				-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48 1	335 3	Y	-0-				-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	103 1	259 3	Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	93 1	285 3	Y	-0-				-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	87 1	225 3	Y	-0-				-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	91 1	316 3	Y	-0-				-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	88 1	273 3	Y	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88 1	259 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	56 1	325 3	Y	-0-				-0-
07	527 N	214	-0-	-313	-0-	56 1	158 3	Y	-0-				-0-
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	24 1	335 3	Y	-0-				-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47 1	409 3	Y	-0-				-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	59 1	341 3	Y	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43 1	349 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 3	Y	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	Y	-0-				-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	11 1	77 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 1	531 3	Y	-0-				-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	32 1	336 3	Y	-0-				-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	38 1	365 3	Y	-0-				-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	113 1	798 3	Y	-0-				-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	126 1	551 3	Y	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	76 1	529 3	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	870 N	708	-0-	-162	-0-	72 1	636 3	N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	124 1	593 3	N	-0-				-0-
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	92 1	559 3	N	-0-				-0-
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	114 1	505 3	N	-0-				-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	125 1	539 3	N	-0-				-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	121 1	495 3	N	-0-				-0-
-----													
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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	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 #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	37	1	411	3	Y	-0-		-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	23	1	248	3	Y	-0-		-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-		-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-		-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	3	Y	-0-		-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	57	1	395	3	Y	-0-		-0-
-----														
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446		
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-		-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	17	1	180	3	Y	-0-		-0-
08	341	N	81	-0-	-260	-0-	8	1	73	3	Y	-0-		-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-		-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-		-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-		-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713		
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-		-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	14	1	142	3	Y	-0-		-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-		-0-
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-		-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	11	1	46	3	Y	-0-		-0-
11	270	N	45	-0-	-225	-0-	6	1	39	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774		
06	750	N	511	-0-	-239	-0-	42	1	469	3	Y	-0-		-0-
07	744	N	275	-0-	-469	-0-	24	1	251	3	Y	-0-		-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	36	1	344	3	Y	-0-		-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	Y	-0-		-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	98	1	430	3	Y	-0-		-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	-0-		-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669		
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	137	1	345	3	Y	-0-		-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	112	1	341	3	Y	-0-		-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	107	1	274	3	Y	-0-		-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	143	1	495	3	Y	-0-		-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	-0-		-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	137	1	405	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	152	1	259	3	N	-0-		-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	157	1	320	3	N	-0-		-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	126	1	302	3	N	-0-		-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	119	1	273	3	N	-0-		-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	N	-0-		-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	89	1	309	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754			
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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	238 1	408 3	N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	239 1	488 3	N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	211 1	506 3	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	174 1	397 3	N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	137 1	506 3	N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	154 1	532 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778			
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	8 1	35 3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1	106 3	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	420 N	362	-0-	-58	-0-	134 1	228 3	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	155 1	318 3	N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	116 1	276 3	N	-0-			-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	93 1	212 3	N	-0-			-0-
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	72 1	265 3	N	-0-			-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	56 1	192 3	N	-0-			-0-
-----												
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	75 1	128 3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	55 1	111 3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	57 1	135 3	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	58 1	132 3	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	43 1	160 3	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47 1	160 3	N	-0-			-0-
-----												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864			
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	178 1	304 3	N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	176 1	361 3	N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	139 1	333 3	N	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	134 1	307 3	N	-0-			-0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	78 1	287 3	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	104 1	359 3	N	-0-			-0-
-----												
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234			
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	10 1	61 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	13 1	68 3	Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30 1	196 3	Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	67 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	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15 1	67 3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29 1	120 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022		
M	O	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	795 N	795	-0-	-0-	-0-	81 1	714 3	N	-0-	-0-	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	149 1	712 3	N	-0-	-0-	
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	111 1	671 3	N	-0-	-0-	
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	137 1	602 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	771	-0-	-97	-0-	146 1	625 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	146 1	597 3	N	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	145	-0-	-196	-0-	13 1	132 3	Y	-0-	-0-	
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	23 1	221 3	Y	-0-	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 3	Y	-0-	-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	47 1	207 3	Y	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32 1	218 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	65 1	383 3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	59 1	168 3	Y	-0-	-0-	
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	78 1	1104 3	Y	-0-	-0-	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	144 1	1240 3	Y	-0-	-0-	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	166 1	964 3	Y	-0-	-0-	
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	99 1	803 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	118 1	275 3	N	-0-	-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	104 1	242 3	N	-0-	-0-	
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	110 1	275 3	N	-0-	-0-	
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	132 1	212 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	145 1	227 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	136 1	205 3	N	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	10 1	101 3	Y	-0-	-0-	
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	21 1	208 3	Y	-0-	-0-	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	73 1	515 3	Y	-0-	-0-	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	98 1	432 3	Y	-0-	-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	49 1	340 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	40 1	451 3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	318	-0-	-209	-0-	27 1	291 3	Y	-0-	-0-	
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	44 1	431 3	Y	-0-	-0-	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78 1	545 3	Y	-0-	-0-	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	92 1	405 3	Y	-0-	-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60 1	411 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692		
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	36 1	400 3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	255	-0-	-210	-0-	22 1	233 3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	37 1	357 3	Y	-0-	-0-	
09	450 N	67	-0-	-383	-0-	8 1	59 3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	9 1	38 3	Y	-0-	-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	502 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701
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	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	305	-0-	-222	-0-	26 1	279 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	46 1	445 3	Y	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	79 1	554 3	Y	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	97 1	428 3	Y	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	64 1	442 3	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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	41 1	69 3	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	37 1	76 3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	39 1	94 3	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	41 1	93 3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27 1	101 3	N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	26 1	88 3	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	695 N	695	-0-	-0-	-0-	71 1	624 3	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	137 1	652 3	N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	82 1	498 3	N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	123 1	544 3	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	132 1	567 3	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	125 1	514 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	25 1	274 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	16 1	173 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	25 1	242 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	64	-0-	-236	-0-	8 1	56 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	13 1	56 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	66	-0-	-204	-0-	8 1	58 3	Y	-0-			-0-
-----												
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	74 1	189 3	N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	90 1	274 3	N	-0-			-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	67 1	171 3	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72 1	252 3	N	-0-			-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	64 1	198 3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	77 1	230 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	51 1	576 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	35 1	373 3	Y	-0-			-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	51 1	499 3	Y	-0-			-0-
09	630 N	121	-0-	-509	-0-	15 1	106 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	96 1	560 3	Y	-0-			-0-
07	682 N	423	-0-	-259	-0-	111 1	312 3	Y	-0-			-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	42 1	594 3	Y	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	89 1	763 3	Y	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	97 1	559 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	69 1	556 3	Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754	
M	O	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	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	248	-0-	-186	-0-	21	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	35	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	56	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	44	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	N	-0-	-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	270 N	61	-0-	-209	-0-	6	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	26	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	45	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	85	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	97	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	28	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	88	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	16	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6558 - 6804					
M	O	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	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6570 - 6685					
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-	-0-	-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	120 N	53	-0-	-67	-0-	-0-	20	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6552 - 6702					
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-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	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	106	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	120	-0-	-180	-0-	-0-	37	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6646 - 6802					
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	-0-	28	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6567 - 6678					
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	690 N	179	-0-	-511	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	481	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	750 N	544	-0-	-206	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648				
M	O	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	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	266	-0-	-199	-0-	23	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	362	-0-	-196	-0-	34	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	85	1	594	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	537	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	32	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831				
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	33	1	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	48	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930				
06	720 N	506	-0-	-214	-0-	52	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	499	-0-	-152	-0-	86	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	49	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	95	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877				
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	85	1	746	3	N	-0-	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	737	3	N	-0-	-0-	-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	109	1	663	3	N	-0-	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	172	1	741	3	N	-0-	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	125	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845				
06	600 N	448	-0-	-152	-0-	46	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	111	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	79	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	432	-0-	-219	-0-	82	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	372	-0-	-138	-0-	73	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641				
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702				
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	290	-0-	-144	-0-	76	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	28	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	149	-0-	-301	-0-	16	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	65	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	44	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332		
M	O	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	450 N	366	-0-	-84	-0-	91	1	275	3	Y	-0-			3
07	496 N	366	-0-	-130	-0-	84	1	282	3	Y	-0-			3
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	3	Y	-0-			3
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	50	1	299	3	Y	-0-			3
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	72	1	278	3	Y	-0-			3
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	350	3	Y	-0-			3
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688		
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	47	1	532	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	314	-0-	-306	-0-	27	1	287	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	47	1	454	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	111	1	486	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	23	-0-	-457	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-			-0-
09	450 N	352	-0-	-98	-0-	44	1	308	3	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	87	1	384	3	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	85	1	591	3	N	-0-			-0-
-----														
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354		
06	450 N	344	-0-	-106	-0-	127	1	217	3	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	134	1	275	3	N	-0-			-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	70	1	168	3	N	-0-			-0-
09	330 N	189	-0-	-141	-0-	58	1	131	3	N	-0-			-0-
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	41	1	151	3	N	-0-			-0-
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	32	1	111	3	N	-0-			-0-
-----														
VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367		
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	47	1	141	3	Y	-0-			6
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	43	1	144	3	Y	-0-			6
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	3	Y	-0-			6
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	18	1	108	3	Y	-0-			6
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	29	1	113	3	Y	-0-			6
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	30	1	84	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	369 N	369	-0-	-0-	-0-	92	1	277	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	77	1	258	3	Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	40	1	243	3	Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	113	1	438	3	Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332		
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	127	1	384	3	Y	-0-			3
07	558 N	458	-0-	-100	-0-	105	1	353	3	Y	-0-			3
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	92	1	368	3	Y	-0-			3
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	62	1	372	3	Y	-0-			3
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	105	1	405	3	Y	-0-			3
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647
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	420 N	413	-0-	-7	-0-	117	1	296	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	103	1	314	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	266	-0-	-137	-0-	74	1	192	3	Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	103	1	323	3	Y	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	104	1	309	3	Y	-0-	-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	22	1	238	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	102	1	716	3	Y	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	103	1	453	3	Y	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	18	1	196	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	128	-0-	-213	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	Y	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	240 N	163	-0-	-77	-0-	41	1	122	3	Y	-0-	1
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	27	1	90	3	Y	-0-	1
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	31	1	124	3	Y	-0-	1
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	13	1	77	3	Y	-0-	1
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	21	1	79	3	Y	-0-	1
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	38	1	110	3	Y	-0-	1
-----												
VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	73	1	219	3	Y	-0-	3
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	69	1	232	3	Y	-0-	3
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	59	1	232	3	Y	-0-	3
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	38	1	229	3	Y	-0-	3
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	62	1	239	3	Y	-0-	3
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	67	1	192	3	Y	-0-	3
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	197	-0-	-330	-0-	17	1	180	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	41	1	397	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	55	1	388	3	Y	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	276	-0-	-144	-0-	35	1	241	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722			
M	O	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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	292	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	-0-	66	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	-0-	63	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351			
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	78	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	-0-	58	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	62	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	68	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-	65	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
-----															
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745			
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	709	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754			
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	-0-	59	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	594	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	-0-	67	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660			
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	105	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	-0-	84	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	125	-0-	-185	-0-	-0-	35	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	-0-	66	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308			
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318			
M	O	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	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	65	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	-0-	43	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	44	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392			
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	63	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	60	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	43	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
-----															
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644			
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-
-----															
COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	290	-0-	-175	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312			
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
09	300 N	125	-0-	-175	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	56	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-	8
-----															
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814			
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404			
06	510 N	279	-0-	-231	-0-	-0-	70	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	-0-	63	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	-0-	50	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	34	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	53	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389			
M	O	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	790 N	790	-0-	-0-	-0-	65 1	725 3	Y	-0-	-0-		
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	50 1	527 3	Y	-0-	-0-		
08	837 N	603	-0-	-234	-0-	56 1	547 3	Y	-0-	-0-		
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	114 1	799 3	Y	-0-	-0-		
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	143 1	626 3	Y	-0-	-0-		
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	90 1	619 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524			
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	Y	-0-	-0-		
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	16 1	167 3	Y	-0-	-0-		
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42 1	404 3	Y	-0-	-0-		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	50 1	348 3	Y	-0-	-0-		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	66 1	292 3	Y	-0-	-0-		
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48 1	331 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-	-0-		
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 3	Y	-0-	-0-		
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	8 1	55 3	Y	-0-	-0-		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	63 3	Y	-0-	-0-		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	6 1	42 3	Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206			
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	43 1	252 3	Y	-0-	-0-		
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44 1	266 3	Y	-0-	-0-		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	49 1	262 3	Y	-0-	-0-		
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	40 1	257 3	Y	-0-	-0-		
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	19 1	288 3	Y	-0-	-0-		
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	44 1	249 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	Y	-0-	-0-		
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	11 1	120 3	Y	-0-	-0-		
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	15 1	148 3	Y	-0-	-0-		
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	25 1	178 3	Y	-0-	-0-		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36 1	158 3	Y	-0-	-0-		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	18 1	126 3	Y	-0-	-0-		
-----												
VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407			
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	101 1	303 3	Y	-0-	3		
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	88 1	296 3	Y	-0-	3		
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	71 1	283 3	Y	-0-	3		
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	44 1	268 3	Y	-0-	3		
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	73 1	285 3	Y	-0-	3		
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	126 1	361 3	Y	-0-	3		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796			
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 3	Y	-0-	-0-		
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	7 1	68 3	Y	-0-	-0-		
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	10 1	100 3	Y	-0-	-0-		
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15 1	109 3	Y	-0-	-0-		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	39 1	170 3	Y	-0-	-0-		
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 3	Y	-0-	-0-		



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377		
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25 1	75 3	Y	-0-		-0-			3
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	24 1	82 3	Y	-0-		-0-			3
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28 1	109 3	Y	-0-		-0-			3
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y	-0-		-0-			3
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24 1	95 3	Y	-0-		-0-			3
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	29 1	83 3	Y	-0-		-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-		-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
-----														
VT MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42 1	127 3	Y	-0-		-0-			3
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36 1	119 3	Y	-0-		-0-			3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36 1	141 3	Y	-0-		-0-			3
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27 1	163 3	Y	-0-		-0-			3
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40 1	153 3	Y	-0-		-0-			3
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	38 1	110 3	Y	-0-		-0-			3
-----														
OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334		
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	24 1	141 3	N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	16 1	96 3	N	-0-		-0-			-0-
08	217 N	4	-0-	-213	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49 1	314 3	N	-0-		-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	N	-0-		-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	27 1	155 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468		
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	12 1	140 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	8 1	89 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26 1	181 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26 1	116 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	16 1	109 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 - 6474		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	44 1	462 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	50 1	481 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	107 1	468 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	74 1	508 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	7 1	72 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	11 1	103 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	16 1	112 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	72 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	3 1	17 3	Y	-0-		-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 #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449			
M	O	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	510 N	373	-0-	-137	-0-	-0-	93	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	368	-0-	-159	-0-	-0-	84	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	73	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	-0-	37	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	-0-	71	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6351 - 6378			
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	627	-0-	-365	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	992 N	718	-0-	-274	-0-	-0-	67	1	651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1065	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	736	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	748	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	59	-0-	59	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	58	-0-	58	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	103	-0-	103	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	90	-0-	90	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311			
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	-0-	44	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495			
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	847	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	633	-0-	-328	-0-	-0-	55	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	-0-	64	1	623	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1050	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	809	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	725	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309			
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VT MANNY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459			
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	20	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6309 -	6409			
M	O	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	252 N	252	-0-	-0-	-0-		21	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-		16	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		27	1	259	3	Y	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		51	1	362	3	Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		66	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		36	1	250	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612 -	6720			
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-		55	1	611	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-		42	1	448	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		233	1	1642	3	Y	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		195	1	856	3	Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6	1	45	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7368 -	7531			
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		67	1	203	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-		64	1	214	3	Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		57	1	227	3	Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		46	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		58	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-		66	1	188	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7264 -	7419			
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-		32	1	97	3	Y	-0-			3
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		24	1	81	3	Y	-0-			3
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		22	1	87	3	Y	-0-			3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-		15	1	94	3	Y	-0-			3
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		23	1	90	3	Y	-0-			3
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		28	1	79	3	Y	-0-			3
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6448 -	6472			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		5	1	56	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-		3	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-		2	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-		6	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-		9	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		6	1	41	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 -	6772			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-		15	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	116	-0-	-101	-0-		10	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		17	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-		21	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-		57	1	252	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		42	1	288	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6487 -	6629			
06	120 N	115	-0-	-5	-0-		42	1	73	3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		36	1	74	3	N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		30	1	73	3	N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-		30	1	70	3	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-		22	1	79	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-		22	1	76	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	32	1	285	3	N	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	54	1	258	3	N	-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	3	N	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	N	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	66	1	285	3	N	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	57	1	235	3	N	-0-
-----											
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	232	3	N	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	33	1	66	3	N	-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	24	1	56	3	N	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	28	1	64	3	N	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	3	N	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	3	Y	-0-
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	28	1	296	3	Y	-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	39	1	378	3	Y	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	3	Y	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	Y	-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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	70	1	119	3	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	N	-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	38	1	92	3	N	-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	12	1	28	3	N	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	33	1	121	3	N	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	22	1	77	3	N	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274		
06	14B DENY	72	-0-	72	438	6	1	66	3	Y	-0-
07	462 X	24	-0-	-438	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	Y	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	7	1	79	3	Y	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	34	1	239	3	Y	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	25	1	172	3	Y	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-
07	279 N	140	-0-	-139	-0-	12	1	128	3	Y	-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	Y	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	Y	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397		
M	O	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	870 N	623	-0-	-247	-0-		51	1	572	3	Y	-0-		-0-
07	775 N	394	-0-	-381	-0-		34	1	360	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	482	-0-	-200	-0-		45	1	437	3	Y	-0-		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-		120	1	847	3	Y	-0-		-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-		124	1	545	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		76	1	524	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		43	1	478	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	321	-0-	-237	-0-		28	1	293	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-		42	1	408	3	Y	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-		83	1	587	3	Y	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-		102	1	449	3	Y	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		64	1	441	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464		
06	180 N	124	-0-	-56	-0-		10	1	114	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-		5	1	50	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-		5	1	48	3	Y	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		16	1	112	3	Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		25	1	111	3	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		9	1	65	3	Y	-0-		-0-
-----														
COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-		63	1	705	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	490	-0-	-192	-0-		42	1	448	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	484	-0-	-198	-0-		45	1	439	3	Y	-0-		-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-		98	1	688	3	Y	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-		115	1	506	3	Y	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-		87	1	601	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	407 N	407	-0-	-0-	-0-		33	1	374	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	201	-0-	-202	-0-		17	1	184	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-		31	1	302	3	Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		74	1	524	3	Y	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		43	1	191	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-		37	1	259	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430			
M	O	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	630 N	626	-0-	-4	-0-		51	1	575	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-		24	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	157	-0-	-401	-0-		15	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-		101	1	713	3	Y	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-		133	1	582	3	Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-		82	1	568	3	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-
-----															
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256			
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-		59	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-		56	1	345	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-		59	1	320	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-		48	1	310	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-		23	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		54	1	308	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	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		162	1	1426	3	N	-0-			-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		264	1	1262	3	N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		210	1	1269	3	N	-0-			-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		287	1	1262	3	N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		294	1	1262	3	N	-0-			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		279	1	1139	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-		57	1	638	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-		42	1	443	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	365	-0-	-410	-0-		34	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-		101	1	710	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-		90	1	396	3	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-		53	1	370	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481			
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-		31	1	345	3	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-		21	1	219	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-		28	1	269	3	Y	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-		46	1	321	3	Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		54	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-		34	1	235	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-		23	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		18	1	110	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-		14	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-		12	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-		5	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-		4	1	24	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478		
M	O	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	210 N	194	-0-	-16	-0-	16 1	178 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	9 1	90 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	14 1	139 3	Y	-0-	-0-	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28 1	198 3	Y	-0-	-0-	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37 1	161 3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 1	157 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796		
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	22 1	247 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	14 1	147 3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	27	-0-	-252	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-	
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 3	Y	-0-	-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61 1	269 3	Y	-0-	-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	218 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	9 1	100 3	N	-0-	-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	N	-0-	-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	53 1	373 3	N	-0-	-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	49 1	214 3	N	-0-	-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	211 3	N	-0-	-0-	
-----											
COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751		
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	34 1	386 3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	26 1	272 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52 1	506 3	Y	-0-	-0-	
09	420 N	108	-0-	-312	-0-	13 1	95 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	23 1	101 3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	116	-0-	-424	-0-	15 1	101 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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43 1	484 3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	28 1	292 3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	85 1	600 3	Y	-0-	-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	97 1	423 3	Y	-0-	-0-	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208		
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	52 1	302 3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	48 1	294 3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	54 1	288 3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	41 1	269 3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	13 1	198 3	Y	-0-	-0-	
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	26 1	145 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912		
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	251 1	583 3	Y	-0-	-0-	
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	233 1	540 3	Y	-0-	-0-	
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	225 1	560 3	Y	-0-	-0-	
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	309 1	500 3	Y	-0-	-0-	
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	335 1	525 3	Y	-0-	-0-	
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	346 1	523 3	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 #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 6451 -	6481
M	O	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	1020 N	994	-0-	-26	-0-	82	1	912	3	Y	-0-	-0-
07	1054 N	703	-0-	-351	-0-	61	1	642	3	Y	-0-	-0-
08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	85	1	825	3	Y	-0-	-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	136	1	958	3	Y	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	158	1	691	3	Y	-0-	-0-
11	870 N	756	-0-	-114	-0-	96	1	660	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5942 -	5952
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	79	1	162	3	N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	68	1	163	3	N	-0-	-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	3	N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	169	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6387 -	6410
06	2610 X	1847	-0-	-763	-0-	151	1	1696	3	N	-0-	-0-
07	2697 X	1115	-0-	-1582	-0-	96	1	1019	3	N	-0-	-0-
08	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	165	1	1598	3	N	-0-	-0-
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	298	1	2094	3	N	-0-	-0-
10	1984 X	1870	-0-	-114	-0-	347	1	1523	3	N	-0-	-0-
11	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	214	1	1477	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6404 -	6440
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	3	Y	-0-	-0-
07	930 N	683	-0-	-247	-0-	59	1	624	3	Y	-0-	-0-
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	76	1	738	3	Y	-0-	-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	141	1	994	3	Y	-0-	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	159	1	698	3	Y	-0-	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6189 -	6290
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	12	1	132	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	3	Y	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	30	1	210	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 6772 -	6791
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	3	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	Y	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-	-0-
-----												
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6694 -	6801
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	31	1	325	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	593	3	Y	-0-	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	130	1	570	3	Y	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	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	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-		211 1	362 3	N	-0-		-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-		189 1	386 3	N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-		128 1	308 3	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-		146 1	333 3	N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-		104 1	385 3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		108 1	374 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320
06	210 N	205	-0-	-5	-0-		17 1	188 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	123	-0-	-94	-0-		11 1	112 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-		13 1	121 3	Y	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		30 1	211 3	Y	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-		39 1	170 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		23 1	157 3	Y	-0-		-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870
06	450 N	429	-0-	-21	-0-		35 1	394 3	Y	-0-		-0-
07	434 N	251	-0-	-183	-0-		22 1	229 3	Y	-0-		-0-
08	434 N	296	-0-	-138	-0-		28 1	268 3	Y	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		62 1	434 3	Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-		82 1	359 3	Y	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-		53 1	368 3	Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-		48 1	543 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	431	-0-	-220	-0-		37 1	394 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	504	-0-	-116	-0-		47 1	457 3	Y	-0-		-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-		97 1	685 3	Y	-0-		-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-		110 1	485 3	Y	-0-		-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		72 1	496 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251
06	450 N	417	-0-	-33	-0-		61 1	356 3	Y	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-		60 1	368 3	Y	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-		68 1	367 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-		54 1	347 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-		25 1	382 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-		59 1	330 3	Y	-0-		-0-
-----												
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		148 1	870 3	N	-0-		-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-		259 1	730 3	N	-0-		-0-
08	837 N	624	-0-	-213	-0-		41 1	583 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	613	-0-	-407	-0-		64 1	549 3	N	-0-		-0-
10	992 N	423	-0-	-569	-0-		62 1	361 3	N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		79 1	643 3	N	-0-		-0-
-----												
VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		6 1	50 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-		2 1	8 3	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 ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

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	240 N	128	-0-	-112	-0-	13	1	115	3	N	-0-			-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	16	1	76	3	N	-0-			-0-
08	279 N	114	-0-	-165	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-			-0-
07	620 N	361	-0-	-259	-0-	8	1	353	2	N	-0-			-0-
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	9	1	358	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	22	1	915	2	N	-0-			-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	27	1	985	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	27	1	1048	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	2	N	-0-			-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	7	1	315	2	N	-0-			-0-
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	7	1	279	2	N	-0-			-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	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	660 N	595	-0-	-65	-0-		14	1	581	2	N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-		17	1	746	2	N	-0-			-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-		14	1	564	2	N	-0-			-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-		14	1	486	2	N	-0-			-0-
10	713 N	555	-0-	-158	-0-		15	1	540	2	N	-0-			-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-		14	1	534	2	N	-0-			-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-		8	1	314	2	N	-0-			-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-		7	1	316	2	N	-0-			-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-		7	1	274	2	N	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-		9	1	305	2	N	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-		7	1	273	2	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-		7	1	287	2	N	-0-			-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
06	300 N	278	-0-	-22	-0-		7	1	271	2	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-		8	1	359	2	N	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-		7	1	261	2	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-		9	1	308	2	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-		9	1	349	2	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-		6	1	240	2	N	-0-			-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	150 N	90	-0-	-60	-0-		2	1	88	2	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-		3	1	145	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-		4	1	153	2	N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		3	1	92	2	N	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-		2	1	81	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		4	1	148	2	N	-0-			-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		11	1	450	2	N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-		12	1	524	2	N	-0-			-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-		10	1	421	2	N	-0-			-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-		11	1	378	2	N	-0-			-0-
10	527 N	384	-0-	-143	-0-		10	1	374	2	N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-		10	1	394	2	N	-0-			-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		11	1	441	2	N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-		13	1	596	2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		11	1	433	2	N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-		10	1	368	2	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		10	1	381	2	N	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-		12	1	452	2	N	-0-			-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A			
06	390 N	343	-0-	-47	-0-		8	1	335	2	N	-0-			-0-
07	434 N	372	-0-	-62	-0-		8	1	364	2	N	-0-			-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-		7	1	289	2	N	-0-			-0-
09	330 N	226	-0-	-104	-0-		6	1	220	2	N	-0-			-0-
10	372 N	263	-0-	-109	-0-		7	1	256	2	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-		7	1	266	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 #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	255 2	N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 2	N	-0-				-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	274 2	N	-0-				-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	7 1	244 2	N	-0-				-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	5 1	201 2	N	-0-				-0-
11	270 N	84	-0-	-186	-0-	2 1	82 2	N	-0-				-0-
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A		
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	24 1	963 2	N	-0-				-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	27 1	1182 2	N	-0-				-0-
08	1054 N	993	-0-	-61	-0-	24 1	969 2	N	-0-				-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	25 1	888 2	N	-0-				-0-
10	1085 N	929	-0-	-156	-0-	24 1	905 2	N	-0-				-0-
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	23 1	907 2	N	-0-				-0-
-----													
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	8 1	311 2	N	-0-				-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12 1	546 2	N	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10 1	391 2	N	-0-				-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	7 1	253 2	N	-0-				-0-
10	558 N	223	-0-	-335	-0-	7 1	216 2	N	-0-				-0-
11	390 N	179	-0-	-211	-0-	4 1	175 2	N	-0-				-0-
-----													
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A		
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-				-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-				-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-				-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-				-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-				-0-
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	317 2	N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8 1	374 2	N	-0-				-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	7 1	297 2	N	-0-				-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	7 1	251 2	N	-0-				-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	7 1	265 2	N	-0-				-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	6 1	224 2	N	-0-				-0-
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A		
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	11 1	468 2	N	-0-				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 1	480 2	N	-0-				-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	9 1	356 2	N	-0-				-0-
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	10 1	375 2	N	-0-				-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	13 1	472 2	N	-0-				-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10 1	404 2	N	-0-				-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A		
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	6 1	234 2	N	-0-				-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	7 1	301 2	N	-0-				-0-
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	4 1	165 2	N	-0-				-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	6 1	200 2	N	-0-				-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	6 1	206 2	N	-0-				-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7 1	284 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 #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	250 2	N	-0-				-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	242 2	N	-0-				-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	4 1	127 2	N	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 2	N	-0-				-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 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	240 N	226	-0-	-14	-0-	5 1	221 2	N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 2	N	-0-				-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 2	N	-0-				-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	6 1	216 2	N	-0-				-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	6 1	227 2	N	-0-				-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	5 1	214 2	N	-0-				-0-
-----													
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	9 1	376 2	N	-0-				36
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	9 1	378 2	N	-0-				36
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	8 1	336 2	N	-0-				36
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	8 1	297 2	N	-0-				36
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	8 1	305 2	N	-0-				36
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	8 1	306 2	N	-0-				36
-----													
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
06	300 X	211	-0-	-89	-0-	5 1	206 2	Y	-0-				10
07	310 X	264	-0-	-46	-0-	6 1	258 2	Y	-0-				10
08	310 X	213	-0-	-97	-0-	5 1	208 2	Y	-0-				10
09	300 X	198	-0-	-102	-0-	5 1	193 2	Y	-0-				10
10	279 X	192	-0-	-87	-0-	5 1	187 2	Y	-0-				10
11	270 X	207	-0-	-63	-0-	5 1	202 2	Y	-0-				10
-----													
MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	10 1	396 2	Y	-0-				13
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	13 1	563 2	Y	-0-				13
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	12 1	474 2	Y	-0-				13
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	16 1	585 2	Y	-0-				13
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17 1	617 2	Y	-0-				13
11	510 X	315	-0-	-195	-0-	8 1	307 2	Y	-0-				13
-----													
MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A	
06	210 X	106	-0-	-104	-0-	3 1	103 2	Y	-0-				9
07	186 X	102	-0-	-84	-0-	2 1	100 2	Y	-0-				9
08	124 X	64	-0-	-60	-0-	2 1	62 2	Y	-0-				9
09	120 X	75	-0-	-45	-0-	2 1	73 2	Y	-0-				9
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	3 1	121 2	Y	-0-				9
*11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	330 X	251	-0-	-79	-0-	6	1	245	2	Y	-0-	10
07	310 X	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	Y	-0-	10
08	248 X	245	-0-	-3	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	10
09	240 X	219	-0-	-21	-0-	6	1	213	2	Y	-0-	10
10	248 X	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	Y	-0-	10
11	240 X	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	Y	-0-	10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
06	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	10
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-	10
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	10
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	10
10	31 X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	10
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-	14
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-	14
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	4	1	160	2	Y	-0-	14
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	14
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	2	Y	-0-	14
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-	14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	2	N	-0-	-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	8	1	360	2	N	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	8	1	321	2	N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-	-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	8	1	302	2	N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
06	630 N	462	-0-	-168	-0-	11	1	451	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	473	-0-	-271	-0-	10	1	463	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	Y	-0-	-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	9	1	337	2	Y	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	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	600 N	494	-0-	-106	-0-			12	1	482	2	Y	-0-			11
07	868 N	348	-0-	-520	-0-			8	1	340	2	Y	-0-			11
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-			20	1	792	2	Y	-0-			11
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-			18	1	650	2	Y	-0-			11
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-			18	1	657	2	Y	-0-			11
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-			17	1	683	2	Y	-0-			11
-----																
MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894				
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			25	1	1004	2	Y	-0-			10
07	1271 N	1090	-0-	-181	-0-			24	1	1066	2	Y	-0-			10
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-			26	1	1038	2	Y	-0-			10
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-			27	1	949	2	Y	-0-			10
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-			26	1	953	2	Y	-0-			10
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			26	1	1014	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830				
06	300 N	241	-0-	-59	-0-			6	1	235	2	Y	-0-			1
07	403 N	247	-0-	-156	-0-			5	1	242	2	Y	-0-			1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-			6	1	260	2	Y	-0-			1
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-			7	1	242	2	Y	-0-			1
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-			7	1	247	2	Y	-0-			1
11	270 N	252	-0-	-18	-0-			6	1	246	2	Y	-0-			1
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846				
06	690 N	658	-0-	-32	-0-			16	1	642	2	Y	-0-			3
07	806 N	60	-0-	-746	-0-			1	1	59	2	Y	-0-			3
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-			24	1	973	2	Y	-0-			3
09	660 N	629	-0-	-31	-0-			17	1	612	2	Y	-0-			3
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-			18	1	678	2	Y	-0-			3
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-			17	1	683	2	Y	-0-			3
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671				
06	480 N	466	-0-	-14	-0-			11	1	455	2	Y	-0-			3
07	620 N	479	-0-	-141	-0-			11	1	468	2	Y	-0-			3
08	527 N	433	-0-	-94	-0-			11	1	422	2	Y	-0-			3
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-			16	1	581	2	Y	-0-			3
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-			21	1	776	2	Y	-0-			3
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			34	1	1343	2	Y	-0-			3
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799				
06	480 N	197	-0-	-283	-0-			5	1	192	2	N	-0-			98
07	744 N	5	-0-	-739	-0-			5	2			N	-0-			98
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-			98
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-			98
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770				
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-			12	1	508	2	Y	-0-			1
07	558 N	346	-0-	-212	-0-			8	1	338	2	Y	-0-			1
08	465 N	353	-0-	-112	-0-			9	1	344	2	Y	-0-			1
09	510 N	313	-0-	-197	-0-			9	1	304	2	Y	-0-			1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-			10	1	352	2	Y	-0-			1
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-			9	1	346	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000  
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

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	744 N	744	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	Y	-0-		15
07	992 N	822	-0-	-170	-0-	18	1	804	2	Y	-0-		15
08	868 N	745	-0-	-123	-0-	18	1	727	2	Y	-0-		15
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	20	1	723	2	Y	-0-		15
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	21	1	770	2	Y	-0-		15
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	Y	-0-		15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	17	1	695	2	Y	-0-		3
07	837 N	486	-0-	-351	-0-	11	1	475	2	Y	-0-		3
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	12	1	491	2	Y	-0-		3
09	720 N	64	-0-	-656	-0-	2	1	62	2	Y	-0-		3
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	815	2	Y	-0-		3
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	Y	-0-		3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-		17
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	-0-		17
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	Y	-0-		17
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	-0-		17
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	Y	-0-		17
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-		17

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	829	2	N	-0-		-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	12	1	481	2	N	-0-		-0-
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	12	1	419	2	N	-0-		-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	12	1	430	2	N	-0-		-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	11	1	432	2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		-0-
08	3100 N	4117	-0-	1017	1017	4117	2			N	-0-		-0-
09	1067 N	50	-0-	-1017	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-		-0-
11	150 X	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
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	BALANCE
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	9	1	387	2	N	-0-	143
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	11	1	502	2	N	-0-	143
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	10	1	405	2	N	-0-	143
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	10	1	351	2	N	-0-	143
10	527 N	393	-0-	-134	-0-	10	1	383	2	N	-0-	143
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	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	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-	-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	954	2	N	-0-	-0-
08	837 N	581	-0-	-256	-0-	14	1	567	2	N	-0-	-0-
09	840 N	555	-0-	-285	-0-	15	1	540	2	N	-0-	-0-
10	868 N	611	-0-	-257	-0-	16	1	595	2	N	-0-	-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	13	1	500	2	N	-0-	-0-
-----												
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2		N	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-		-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-		-0-
-----												
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	N	-0-	15
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	-0-	15
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	17	1	670	2	N	-0-	15
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	21	1	743	2	N	-0-	15
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	20	1	723	2	N	-0-	15
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	15	1	573	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	519	-0-	-51	-0-	519	2		N	-0-		-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-		-0-
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2		N	-0-		-0-
10	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2		N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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	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	810 N	438	-0-	-372	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	359	-0-	-416	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638			
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	17	1	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
08	775 N	326	-0-	-449	-0-	8	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
09	720 N	380	-0-	-340	-0-	10	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	12	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704			
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	38	1	1506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
10	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	28	1	1052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
11	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	28	1	1087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692			
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	110
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	48	1	2139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	110
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	110
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	110
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	44	1	1630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	110
*11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	110
-----															
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742			
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	55	1	2445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	51	1	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59
11	1140 N	983	-0-	-157	-0-	25	1	958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59
-----															
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731			
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	39	1	1604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	1658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
-----															
UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026			
06	3000 N	3191	-0-	191	8042	3191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112
07	11218 X	3176	-0-	-8042	-0-	3176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-2883		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-2790		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-2883		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-2790		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000  
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M	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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-		14
07	1085 N	987	-0-	-98	-0-	22	1	965	2	N	-0-		14
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-		14
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	22	1	773	2	N	-0-		14
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	21	1	780	2	N	-0-		14
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	22	1	856	2	N	-0-		14

PRIME OPERATING COMPANY 677770  
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
07	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	567	-0-	-735	-0-	567	2		N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

PALAFIX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023

PALAFIX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023

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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	306	2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
FASKEN				WELL #:	2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6532 - 6716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 6753	
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598	
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514	
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674	
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550	
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474	
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5890 - 6312
M	O	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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6356 - 6635
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382
M	O	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	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 - 6462
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6238 - 6396
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6274 - 6346
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
-----											
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6640 - 6716
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6420 - 6516
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6258 - 6332
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
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	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-			-0-
-----												
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
-----											
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
-----											
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	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-	



LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513	-	2780
M	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	390 N	344	-0-	-46	-0-		28 1	316 3	N	-0-			-0-	
07	279 N	162	-0-	-117	-0-		14 1	148 3	N	-0-			-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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	250 N	250	-0-	-0-	-0-		79 1	171 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	231	-0-	-17	-0-		71 1	160 3	N	-0-			-0-	
08	217 N	156	-0-	-61	-0-		52 1	104 3	N	-0-			-0-	
09	240 N	177	-0-	-63	-0-		40 1	137 3	N	-0-			-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-		103 1	120 3	N	-0-			-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		48 1	128 3	N	-0-			-0-	
-----														
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690	-	2734
06	180 N	176	-0-	-4	-0-		14 1	162 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-		23 1	163 3	N	-0-			-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		23 1	102 3	N	-0-			-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-		10 1	71 3	N	-0-			-0-	
-----														
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954	-	2960
06	240 N	230	-0-	-10	-0-		19 1	211 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	114	-0-	-134	-0-		10 1	104 3	N	-0-			-0-	
08	248 N	125	-0-	-123	-0-		12 1	113 3	N	-0-			-0-	
09	240 N	205	-0-	-35	-0-		26 1	179 3	N	-0-			-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		39 1	173 3	N	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		23 1	159 3	N	-0-			-0-	
-----														
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533	-	2962
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-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-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

-----															
LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID -> 182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878				
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	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-
-----															
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-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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				
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	472	1	1192	3	Y	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	413	1	1263	3	Y	-0-			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	543	1	1398	3	Y	-0-			-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	409	1	1420	3	Y	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	462	1	1445	3	Y	-0-			-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	429	1	1272	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-	556					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	60 N	44	-0-	-16	-0-	7 1	37 3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	60 3	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	26 1	50 3	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
06	2904 N	2855	-0-	-49	-0-	593 1	2262 3	Y	-0-			80
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	608 1	2387 3	Y	-0-			80
08	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	647 1	2217 3	Y	-0-			80
09	2880 X	2780	-0-	-100	-0-	631 1	2149 3	Y	-0-			80
10	3162 X	2014	-0-	-1148	-0-	597 1	1417 3	Y	-0-			80
11	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	582 1	1277 3	Y	-0-			80
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786												
06	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-			57
07	868 N	55	-0-	-813	-0-	11 1	44 3	Y	-0-			57
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y	-0-			57
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			57
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	14 1	31 3	Y	-0-			57
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

LEONOR (FRIO S-5)		//CONT.//		53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8800 - 8808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
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		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 9426 - 9456				
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	461	1	1293	2	N	7				33
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	623	1	2263	2	N	-0-				33
08	3100 N	3523	-0-	423	423	2018	1	1505	2	N	-0-				33
09	563 N	140	-0-	-423	-0-	140	2			N	-0-				33
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				33
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				33
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				
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	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				
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-
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407								
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	N	-0-					53
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	N	-0-					53
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					53
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-					53
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	109	1	69	3	N	-0-					53
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53
-----																
LIBRE		WELL #: 2		RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407								
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	206	1	552	3	N	8					92
07	1209 N	859	-0-	-350	-0-	266	1	590	3	N	3					95
08	1333 N	647	-0-	-686	-0-	242	1	399	3	N	5					100
09	780 N	268	-0-	-512	-0-	199	1	69	3	N	-0-					100
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	690	1	438	3	N	5					105
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	6	9			N	-0-					105
-----																
LIBRE		WELL #: 6		RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450								
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	21	1	56	3	Y	-0-					38
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	87	1	193	3	Y	-0-					38
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	105	1	174	3	Y	-0-					38
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	49	1	17	3	Y	-0-					38
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	109	1	69	3	Y	-0-	38	1			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LIBRE		WELL #: 9		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438								
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	24	1	64	3	N	-0-					57
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	13	1	29	3	N	-0-					57
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	3	N	-0-					57
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	603	1	208	3	N	-0-					57
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	38	1	24	3	N	-0-					57
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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 (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10465 - 10484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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-		9					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	580 N	580	-0-	-0-	-0-	157	1	423	3	Y	-0-				57
07	775 N	151	-0-	-624	-0-	47	1	104	3	Y	-0-				57
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	157	1	259	3	Y	-0-				57
09	570 N	85	-0-	-485	-0-	63	1	22	3	Y	-0-				57
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	194	1	123	3	Y	-0-				57
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				57
-----															
LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489 - 10514			
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	266	1	715	3	N	12				75
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	211	1	469	3	N	-0-				75
08	868 N	422	-0-	-446	-0-	159	1	263	3	N	-0-				75
09	990 N	166	-0-	-824	-0-	123	1	43	3	N	-0-				75
10	682 N	508	-0-	-174	-0-	311	1	197	3	N	-0-				75
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				75
-----															
LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448 - 10481			
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	320	1	859	3	N	7				82
07	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	406	1	900	3	N	10				92
08	744 N	664	-0-	-80	-0-	248	1	410	3	N	5				97
09	1200 N	320	-0-	-880	-0-	238	1	82	3	N	-0-				97
10	1302 N	567	-0-	-735	-0-	347	1	220	3	N	-0-				97
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				97
-----															
LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10422 - 10448			
06	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	384	1	1031	3	N	5				122
07	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	359	1	797	3	N	2				124
08	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	472	1	780	3	N	13				137
09	1410 N	567	-0-	-843	-0-	421	1	146	3	N	-0-				137
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				137
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				137

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2160 N	1775	-0-	-385	-0-	479 9	1 9	1287 3	N	8		92
07	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	475 20	1 9	1053 3	N	18		110
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	634 8	1 9	1047 3	N	7		117
09	1770 N	677	-0-	-1093	-0-	497 8	1 9	172 3	N	7		124
10	1550 N	1100	-0-	-450	-0-	671 3	1 9	426 3	N	3		127
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-		127
-----												
LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	165 9	1 9	443 3	N	8		190
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	130 6	1 9	287 3	N	5		195
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	120 4	1 9	198 3	N	4		199
09	630 N	273	-0-	-357	-0-	203	1	70 3	N	-0-		199
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	134	1	85 3	N	-0-		199
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		199
-----												
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	297 11	1 9	799 3	N	10		57
07	961 N	734	-0-	-227	-0-	228	1	506 3	N	-0-		57
08	806 N	385	-0-	-421	-0-	142 9	1 9	234 3	N	8		65
09	1110 N	201	-0-	-909	-0-	149	1	52 3	N	-0-		65
10	744 N	286	-0-	-458	-0-	175	1	111 3	N	-0-		65
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		65
-----												
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		45
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		45
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		45
-----												
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10405 - 10442
06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	314 20	1 9	844 3	N	18		190
07	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	450 28	1 9	998 3	N	25		215
08	1612 N	887	-0-	-725	-0-	329 15	1 9	543 3	N	14		229
09	1170 N	567	-0-	-603	-0-	419 3	1 9	145 3	N	3		232
10	1488 N	919	-0-	-569	-0-	551 18	1 9	350 3	N	16	176 1	72
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		72

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	247	1	663	3	N	-0-			80
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	199	1	442	3	N	-0-			80
08	1240 N	986	-0-	-254	-0-	367	1	606	3	N	12			92
09	900 N	464	-0-	-436	-0-	13	9							
10	651 N	15	-0-	-636	-0-	345	1	119	3	N	-0-			92
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	9	1	6	3	N	-0-			92
-----														
LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10472 - 10502		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	Y	1			24
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	65	3	Y	1			25
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	9							
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	5	1	2	3	Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	Y	-0-	7 1		18
-----														
LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10422		
06	T. A.	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			11
07	T. A.	9	-0-	9	14	3	1	6	3	Y	-0-			11
08	30 X	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	Y	-0-			11
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-			11
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	35	1	22	3	Y	-0-			11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			11
-----														
LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422		
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	427	3	Y	4			98
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	4	9							
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	134	1	298	3	Y	1			99
09	600 N	280	-0-	-320	-0-	1	9							
10	434 N	220	-0-	-214	-0-	168	1	277	3	Y	6			105
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	7	9							
-----														
LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508		
06	1736 N	44	-0-	-1692	-0-	208	1	72	3	Y	-0-			180
07	1643 N	52	-0-	-1591	-0-	16	1	36	3	Y	-0-			180
08	1364 N	100	-0-	-1264	-0-	21	1	35	3	Y	40	171 1		49
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44	9							
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	14	1	5	3	Y	203	169 1		83
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	223	9							
-----														
LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436		
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



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 -	10532	
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		210 N	210	-0-	-0-	-0-	57 1	153 3	N	-0-				161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				161
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151 1			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		120 N	115	-0-	-5	-0-	31 1	84 3	N	-0-				99
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	45 1	100 3	N	-0-				99
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	41 1	68 3	N	-0-				99
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				99
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				99
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				99
-----														
LIBRE				WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 -	10489	
06		1567 N	1306	-0-	-261	-0-	354 1	952 3	Y	-0-				98
07		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	449 1	995 3	Y	7				105
							8 9							
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	552 1	912 3	Y	14				119
							15 9							
09		1320 N	315	-0-	-1005	-0-	234 1	81 3	Y	-0-				119
10		1457 N	771	-0-	-686	-0-	468 1	297 3	Y	5	124 1			-0-
							6 9							
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
LIBRE EAST				WELL #:	9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168 -	10200	
06		180 N	143	-0-	-37	-0-	39 1	104 3	Y	-0-				73
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	70 1	155 3	Y	7				80
							8 9							
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	60 1	99 3	Y	-0-				80
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	47 1	16 3	Y	-0-				80
10		248 N	7	-0-	-241	-0-	4 1	3 3	Y	-0-				80
11		150 N	-0-	-0-	-150	-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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	22 1	8 3	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		88 N	88	-0-	-0-	-0-	24 1	64 3	Y	-0-				33
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	99 1	219 3	Y	-0-				33
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	19 1	32 3	Y	-0-				33
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	10 1	4 3	Y	-0-				33
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				33
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				33

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490	- 10510	
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		960 N	647	-0-	-313	-0-	173 1	466 3	Y		7			124
07		1054 N	696	-0-	-358	-0-	216 1	480 3	Y		-0-			124
08		1116 N	331	-0-	-785	-0-	125 1	206 3	Y		-0-			124
09		660 N	80	-0-	-580	-0-	59 1	21 3	Y		-0-			124
10		713 N	108	-0-	-605	-0-	66 1	42 3	Y		-0-	110 1		14
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-			14
-----														
LIBRE				WELL #:	33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340	- 10370	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	19 1	51 3	Y		-0-			21
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	26 3	Y		-0-			21
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	11 3	Y		1			22
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 9		Y		-0-			22
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			22
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			22
-----														
LIBRE				WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419	
06		2160 X	1729	-0-	-431	-0-	468 1	1258 3	Y		3			58
07		2108 X	1544	-0-	-564	-0-	479 1	1062 3	Y		3			61
08		2077 X	1151	-0-	-926	-0-	434 1	717 3	Y		-0-			61
09		1740 N	731	-0-	-1009	-0-	543 1	188 3	Y		-0-			61
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y		-0-	36 1		25
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y		-0-			25
-----														
LIBRE				WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413	
06		570 N	376	-0-	-194	-0-	102 1	274 3	Y		-0-			44
07		558 N	466	-0-	-92	-0-	144 1	320 3	Y		2			46
08		558 N	373	-0-	-185	-0-	140 1	230 3	Y		3			49
09		390 N	3	-0-	-387	-0-	2 1	1 3	Y		-0-			49
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		1	38 1		12
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y		-0-			12
-----														
LIBRE				WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416	- 10435	
06		T. A.	21	-0-	21	77	6 1	15 3	Y		-0-			4
07		77 X	-0-	-0-	-77	-0-			Y		-0-			4
08		15 X	15	-0-	-0-	-0-	6 1	9 3	Y		-0-			4
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	23 1	8 3	Y		-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
11		15 N	-0-	-0-	-15	-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-	21			Y		-0-			15
07		T. A.	58	-0-	58	79	18 1	40 3	Y		-0-			15
08		79 X	-0-	-0-	-79	-0-			Y		1	11 1		5
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		8	13 1		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	30	1	80	3	Y	-0-	45	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	37	1	83	3	Y	-0-	45	
08	341 N	40	-0-	-301	-0-	15	1	25	3	Y	-0-	45	
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	20	1	7	3	Y	-0-	45	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	60	3	Y	27	72	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	30	9			Y	-0-	72	
-----													
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-	39	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-	39	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	39	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	3	Y	-0-	39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	
-----													
LIL MISS (PETTUS)		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602		
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-	
-----													
LIL MISS (PETTUS 3290)		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3289 - 3297		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	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	
-----													
MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3263 - 3269		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		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														
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	248	N	248	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	1			18
08	416	N	416	-0-	-0-	416	2			N	-0-					18
09	317	N	317	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3	3	1			18
10	250	N	250	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
11	300	N	233	-0-	-67	231	2	2	9	N	2	2	1			18
-----																
BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	1			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3	3	1			-0-
-----																
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	1			7
08	389	N	389	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					7
09	283	N	283	-0-	-0-	276	2	7	9	Y	6	6	1			7
10	205	N	205	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					7
11	390	N	214	-0-	-176	211	2	3	9	Y	3	3	1			7
-----																
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 11		RRCID -> 169608		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360								
06	183	N	183	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
07	1872	N	1872	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	9	1			5
08	1013	N	1013	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					5
09	788	N	788	-0-	-0-	769	2	19	9	Y	17	17	1			5
10	1233	N	1233	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					5
11	1015	N	1015	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
-----																
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 10		RRCID -> 170860		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290								
06	724	N	724	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					21
07	3100	N	3702	-0-	602	3679	2	23	9	Y	21	21	1			21
08	3100	N	3058	-0-	-42	560	2			Y	-0-					21
09	3000	N	3152	-0-	152	712	2	45	9	Y	41	41	1			21
10	3081	X	2369	-0-	-712	2369	2			Y	-0-					21
11	2550	X	2463	-0-	-87	2440	2	23	9	Y	21	21	1			21
-----																
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 16		RRCID -> 174429		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086								
06	120	N	120	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
07	88	N	88	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
08	183	N	183	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
09	120	N	40	-0-	-80	39	2	1	9	Y	1	1	1			9
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					9
11	180	N	164	-0-	-16	164	2			Y	-0-					9
-----																
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 15		RRCID -> 175840		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	312	N	312	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			2
08	279	N	279	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
09	319	N	319	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			2
10	238	N	238	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
11	219	N	219	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			2

-----  
LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652  
BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					12
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6	6	1			12
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					12
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			12
10		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906	2			Y	-0-					12
11		960 N	765	-0-	-195	-0-	758	2	7	9	Y	6	6	1			12

-----  
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					17
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	Y	5	5	1			17
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17
09		390 N	328	-0-	-62	-0-	317	2	11	9	Y	10	10	1			17
10		403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					17
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	59	2	6	9	Y	5	5	1			17

-----  
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	1			4
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					4
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			4
10		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					4
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			4

-----  
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					5
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1			5
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					5
09		600 N	357	-0-	-243	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1			5
10		620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-					5
11		450 N	314	-0-	-136	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			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 //CONT.// 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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			
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-				5
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	N	1	9	1	1	5
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-				5
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	2	9	2	1	5
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-				5
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	1	9	1	1	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	141	-0-	-9 B	-23162	7 1	N	134	2	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-23162	6 1	N	130	2	-0-		-0-
08	124 N	75	-0-	-49 B	-23162	4 1	N	71	2	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31 B	-23162	6 1	N	113	2	-0-		-0-
10	124 N	201	-0-	77 B	-23085	10 1	N	191	2	-0-		-0-
11	60 N	175	-0-	115 B	-22970	9 1	N	166	2	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614			
06	1140 N	1301	-0-	161 B	-46544	53 1	N	1240	2	7		15
07	1178 N	533	-0-	-645 B	-46544	8 9						
08	1178 N	1107	-0-	-71 B	-46544	23 1	N	510	2	-0-		15
09	1140 N	963	-0-	-177 B	-46544	41 1	N	1055	2	10	12	13
10	527 N	998	-0-	471 B	-46073	11 9						
11	1080 N	1021	-0-	-59 B	-46073	40 1	N	923	2	-0-		13
						42 1	N	949	2	6	12	7
						7 9						
						49 1	N	970	2	2		9
						2 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	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-

HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106			
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15 1	N	429	3	-0-		28
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	5 1	N	141	3	-0-		28
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14 1	N	400	3	-0-		28
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15 1	N	407	3	-0-		28
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16 1	N	433	3	-0-		28
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17 1	N	455	3	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324			
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41 1	N	1169	3	-0-		9
07	930 N	515	-0-	-415	-0-	21 1	N	494	3	-0-		9
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	37 1	N	1079	3	-0-		9
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42 1	N	1122	3	-0-		9
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	40 1	N	1046	3	-0-		9
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	40 1	N	1062	3	-0-		9

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	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-

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-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		386310	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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)		WELL #:		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	4 1	87 2	N	-0-	1 1		1
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43 1	865 2	N	1			2
						1 9						
08	3100 N	5253	-0-	2153	2153	252 1	5001 2	N	-0-	2 1		-0-
09	3000 N	5477	-0-	2477	4630	270 1	5207 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5181	-0-	2081	6711	260 1	4903 2	N	16			16
						18 9						
11	11596 X	4885	-0-	-6711	-0-	248 1	4623 2	N	13			29
						14 9						

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	79 1	1604 2	N	-0-	10 1		3
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	81 1	1647 2	N	2			5
							2 9						
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	74 1	1478 2	N	1	5 1		1
							1 9						
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83 1	1605 2	N	1			2
							1 9						
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	95 1	1778 2	N	-0-			2
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	89 1	1650 2	N	-0-			2
LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024	
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-
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	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12 1	335 3	N	-0-				-0-
07	651 N	229	-0-	-422	-0-	7 1	222 3	N	-0-				-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	22 1	639 3	N	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	398 3	N	-0-				-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	398 3	N	-0-				-0-
11	630 N	376	-0-	-254	-0-	14 1	362 3	N	-0-				-0-
HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8643 - 9237	
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	51 1	1466 3	N	-0-				41
07	1736 N	762	-0-	-974	-0-	26 1	736 3	N	-0-				41
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	63 1	1835 3	N	-0-				41
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	56 1	1515 3	N	-0-				41
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	61 1	1623 3	N	-0-				41
11	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	56 1	1499 3	N	-0-				41
HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128	
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	34 1	956 3	N	8				45
						9 9							
07	1209 N	389	-0-	-820	-0-	13 1	376 3	N	-0-				45
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	36 1	1052 3	N	-0-				45
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	47 1	1256 3	N	7				52
						8 9							
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	39 1	1023 3	N	7				59
						8 9							
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	41 1	1115 3	N	-0-				59
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-



LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		8	RRCID ->	150833	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8794 - 9053
M	O	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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-	20
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-	20
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-	20
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-	20
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-	20
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-	20
-----												
HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8464 - 8904
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-	39
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	N	-0-	39
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-	39
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-	39
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-	39
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	8	1	212	3	N	-0-	39
-----												
HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173
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-
-----												
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	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-
-----												
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-
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 #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	N	5	23
						3	4	6	9			
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	6	1	131	3	N	-0-	23
						24	4					
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-	23
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	9	1	246	3	N	-0-	23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-	23
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-	23

-----  
LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	63	1	1800	3	N	-0-			53
07	1953	N	556	-0-	-1397	-0-	24	1	532	3	N	-0-			53
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	67	1	1901	3	N	-0-			53
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	67	1	1807	3	N	-0-			53
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	N	-0-			53
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	3	N	-0-			53

-----  
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456  
-----

06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	67	1	1917	3	N	-0-			71
							7	4							
07	2232	N	698	-0-	-1534	-0-	30	1	668	3	N	-0-			71
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	3	N	-0-			71
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	N	-0-			71
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	N	-0-			71
11	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	78	1	2095	3	N	-0-			71

-----  
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638  
-----

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-

-----  
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	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-

-----  
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600  
-----

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-			59
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	N	-0-			59
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-			59
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-			59
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-			59
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	2	1	58	3	N	-0-			59

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	61	1	1735	3	N	-0-			95
07	1829	N	985	-0-	-844	-0-	33	1	952	3	N	-0-			95
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	3	N	-0-			95
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	3	N	-0-			95
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	3	N	-0-			95
11	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	67	1	1803	3	N	-0-			95

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964			
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	154	1	4394	3	N	15			73
07	2635	X	1393	-0-	-1242	-0-	46	1	1344	3	N	3			76
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4480	3	N	42			118
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	152	1	4090	3	N	6			124
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	150	1	3960	3	N	25			149
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	162	1	4351	3	N	11			160

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		B 15	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356	
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	131	1	1072	2	Y	-0-			6
07	1116	N	651	-0-	-465	-0-	64	1	587	2	Y	-0-			6
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	150	1	1300	2	Y	-0-			6
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	135	1	1031	2	Y	-0-			6
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	Y	-0-			6
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	118	1	905	2	Y	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 17	RRCID ->	146527	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8662 - 8940			
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	955	1	7845	2	Y	-0-			42
07	9021	X	4073	-0-	-4948	-0-	400	1	3673	2	Y	-0-			42
08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	991	1	8585	2	Y	-0-			42
09	8790	X	8698	-0-	-92	-0-	1006	1	7692	2	Y	-0-			42
10	9083	X	8701	-0-	-382	-0-	814	1	7887	2	Y	-0-			42
11	9150	X	8520	-0-	-630	-0-	985	1	7535	2	Y	-0-			42

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756		
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	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	52 1	1220 2	Y	5		9
07	1240 N	693	-0-	-547	-0-	6 9					
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	29 1	664 2	Y	-0-		9
						57 1	1459 2	Y	6	7 1	8
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	7 9					
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	53 1	1230 2	Y	-0-		8
						56 1	1243 2	Y	4	8 1	4
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	4 9					
						55 1	1090 2	Y	1		5
						1 9					
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040		
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	8 1	198 2	Y	1		3
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	1 9					
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5 1	125 2	Y	-0-		3
						8 1	201 2	Y	1	1 1	3
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	1 9					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y	-0-		3
						9 1	210 2	Y	1	1 1	3
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1 9					
						31 1	618 2	Y	-0-		3
HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278		
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	105 1	866 2	Y	-0-		5
07	1054 N	512	-0-	-542	-0-	50 1	462 2	Y	-0-		5
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	125 1	1084 2	Y	-0-		5
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	124 1	951 2	Y	-0-		5
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	105 1	1014 2	Y	-0-		5
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	111 1	853 2	Y	-0-		5
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294		
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	149 1	1223 2	Y	-0-		3
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	73 1	669 2	Y	-0-		3
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	182 1	1577 2	Y	-0-		3
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	173 1	1322 2	Y	-0-		3
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1273 2	Y	-0-		3
11	1410 N	1031	-0-	-379	-0-	119 1	912 2	Y	-0-		3
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342		
06	2550 X	451	-0-	-2099	-0-	18 1	433 2	Y	-0-		-0-
07	2232 X	1151	-0-	-1081	-0-	49 1	1102 2	Y	-0-		-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	117 1	3012 2	Y	-0-		-0-
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	87 1	2013 2	Y	-0-		-0-
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	96 1	2148 2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	2395	-0-	-635	-0-	115 1	2280 2	Y	-0-		-0-

-----  
LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361  
-----

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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	8306	-0-	-214	-0-	337 1	7934 2	Y	32				44
07	8711 X	4320	-0-	-4391	-0-	35 9	184 1	Y	-0-				44
08	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	341 1	4136 2	Y	42	51	1		35
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	46 9	348 1	Y	-0-				35
10	8587 X	8580	-0-	-7	-0-	366 1	8184 2	Y	27	51	1		11
11	8640 X	8196	-0-	-444	-0-	30 9	392 1	Y	10				21
						11 9							

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573  
-----

06	2230 N	1592	-0-	-638	-0-	173 1	1419 2	N	-0-				18
07	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	100 1	916 2	N	-0-				18
08	3100 N	5762	-0-	2662	2662	596 1	5166 2	N	-0-				18
09	3000 N	4171	-0-	1171	3833	482 1	3689 2	N	-0-				18
10	3100 N	3814	-0-	714	4547	357 1	3457 2	N	-0-				18
11	7338 X	2791	-0-	-4547	-0-	323 1	2468 2	N	-0-				18

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549  
-----

06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	387 1	3180 2	Y	-0-				17
07	3348 X	1573	-0-	-1775	-0-	154 1	1419 2	Y	-0-				17
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	400 1	3464 2	Y	-0-				17
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	434 1	3317 2	Y	-0-				17
10	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	316 1	3066 2	Y	-0-				17
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	385 1	2946 2	Y	-0-				17

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117  
-----

06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	501 2	Y	2				9
07	527 N	275	-0-	-252	-0-	2 9	12 1	Y	-0-				9
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23 1	607 2	Y	3	3	1		9
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3 9	22 1	Y	-0-				9
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	507 2	Y	2	3	1		8
11	570 N	474	-0-	-96	-0-	2 9	23 1	Y	1				9
						1 9							

-----  
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582  
-----

06	300 N	268	-0-	-32	-0-	11 1	256 2	Y	1				2
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	1 9	10 1	Y	-0-				2
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9 1	229 2	Y	2	2	1		2
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	2 9	8 1	Y	-0-				2
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 1	17 1	Y	1	2	1		1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	Y	-0-				1

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8535	-	8586				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	2
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	2
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	2
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-	2
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 37	RRCID -> 213305	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8589	-	8599			
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-	-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 41	RRCID -> 222956	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 8964	PERF. 8556	-	8566			
06		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	530	1	4352	2	N	-0-	31
07		4867 X	2599	-0-	-2268	-0-	255	1	2344	2	N	-0-	31
08		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	586	1	5078	2	N	-0-	31
09		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	579	1	4426	2	N	-0-	31
10		5084 X	4274	-0-	-810	-0-	400	1	3874	2	N	-0-	31
11		5160 X	4409	-0-	-751	-0-	510	1	3899	2	N	-0-	31
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 43	RRCID -> 247401	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 9014	PERF. 8222	-	8232			
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	22	41
							24	9					
07		372 N	90	-0-	-282	-0-	4	1	86	2	N	-0-	41
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	29	35
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	35
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	18	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	26
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 46	RRCID -> 260394	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 8796	PERF. 8516	-	8526			
06		3000 N	3003	-0-	3	3	121	1	2864	2	N	16	22
							18	9					
07		1426 N	1072	-0-	-354	-0-	45	1	1027	2	N	-0-	22
08		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	114	1	2951	2	N	22	18
							24	9					
09		2850 N	2472	-0-	-378	-0-	102	1	2370	2	N	-0-	18
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	83	1	1856	2	N	14	6
							15	9					
11		2850 N	598	-0-	-2252	-0-	28	1	564	2	N	5	11
							6	9					

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 29		RRCID -> 209967		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520			
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		944 N	944	-0-	-0-	208 1	697 2	N	35	49 1		35
07		806 N	779	-0-	-27	39 9	524 2	N	36	48 1		23
08		806 N	663	-0-	-143	40 9	488 2	N	27	23 1		27
09		1002 N	1002	-0-	-0-	145 1	750 2	N	40	24 1		43
10		894 N	894	-0-	-0-	30 9	633 2	N	42	48 1		37
11		859 N	859	-0-	-0-	208 1	610 2	N	37	49 1		25
						41 9						

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 26		RRCID -> 199154		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562			
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		188 N	188	-0-	-0-	42 1	139 2	N	6	8 1		5
07		155 N	155	-0-	-0-	7 9	105 2	N	6	9 1		2
08		155 N	133	-0-	-22	43 1	98 2	N	5	4 1		3
09		200 N	200	-0-	-0-	7 9	150 2	N	7	4 1		6
10		178 N	178	-0-	-0-	29 1	127 2	N	7	8 1		5
11		171 N	171	-0-	-0-	6 9	122 2	N	6	9 1		2
						42 1						
						7 9						

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	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		1181 N	1181	-0-	-0-	120 1	1037 3	Y	22	5 8		49
07		743 N	743	-0-	-0-	24 9	666 3	Y	14	2 8		61
08		217 N	-0-	-0-	-217	62 1		Y	-0-			61
09		210 N	-0-	-0-	-210	15 9		Y	-0-	61 1		-0-
10		T. A.	65	-0-	65	65 3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	230	-0-	230	30 1	186 3	Y	13	12 8		1
						14 9						

CLARK-SAIN		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
CLARK-SAIN		000894										
CLARK-SAIN		WELL #: 3		RRCID -> 189119		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887			
M	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		1110 N	-0-	-0-	-1110			Y	-0-			3
07		465 N	-0-	-0-	-465			Y	-0-			3
08		153 N	153	-0-	-0-	31 1	122 3	Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		4	RRCID ->	190023	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11655 - 11690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	Y	2	1 8	6
07	589 N	403	-0-	-186	-0-	31	1	368	3	Y	4	1 8	9
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		9
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		9
10	T. A.	789	-0-	789	789	31	1	448	3	Y	282	265 8	26
11	T. A.	988	-0-	988	1777	310	9						
						60	1	511	3	Y	379	357 8	48
						417	9						
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360 - 12412	
06	1569 N	1299	-0-	-270	-0-	120	1	1153	3	Y	24	4 8	69
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1337	3	Y	34	4 8	99
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	124	1	1315	3	Y	20		119
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	Y	15	106 1	28
10	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	62	1	895	3	Y	459	439 8	48
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	505	9	870	3	Y	577	559 8	66
						60	1						
						635	9						
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11799	
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	60	1	515	3	Y	-0-		15
07	682 N	302	-0-	-380	-0-	31	1	271	3	Y	-0-		15
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		15
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		15
10	T. A.	348	-0-	348	348	31	1	189	3	Y	116	109 8	22
11	T. A.	2290	-0-	2290	2638	128	9						
						120	1	1097	3	Y	975	955 8	42
						1073	9						
-----													
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	



LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-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-		29

WELDERXP LTD.				907320				CNTY: BROOKS				
BROOKS - HEIRS		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	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		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		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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF. 12248 - 12714	
06	6840 X	3623	-0-	-3217	-0-	3623	3		N	-0-		308
07	7068 X	5011	-0-	-2057	-0-	5011	3		N	-0-		308
08	7068 X	3630	-0-	-3438	-0-	3630	3		N	-0-		308
09	5460 X	5101	-0-	-359	-0-	5101	3		N	-0-		308
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3		N	-0-		308
11	4860 X	4788	-0-	-72	-0-	4788	3		N	-0-		308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8744 - 8810	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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-	-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-	
-----												
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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	12652			N	NO RPT		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-	-0-		N	-0-		147	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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-	-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-	
-----												
LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682	
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-	

-----											
LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722							
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626 PERF.11770 - 12610	
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-
-----											
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060 PERF.11730 - 11774	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503 PERF.12460 - 12892	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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	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	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	-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-
MERIT ENERGY COMPANY			561136							
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-					-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-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858							
VELA ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330		
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2				-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2				-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2				-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2				-0-
VELA ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263		
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2				20
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2				20
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2				20
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2				20
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2				20
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2				20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)			54543 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC			945921							
LEHMAN			WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921		
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-
LONDON, WEST (4200)			54550 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925							
HORNE			WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210		
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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23													

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	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	63	1	323	3	Y	-0-		1080
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	63	1	322	3	Y	119		1199
						131	9						
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	65	1	351	3	Y	-0-		1199
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	65	1	351	3	Y	-0-		1199
10	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	64	1	340	3	Y	20		1219
						22	9						
11	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	33	1	323	3	Y	13		1232
						14	9						

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				
M	O	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	271	N	271	-0-	-0-	271	3	N	-0-			62
07	248	N	242	-0-	-6	242	3	N	-0-			62
08	248	N	218	-0-	-30	218	3	N	-0-			62
09	240	N	236	-0-	-4	236	3	N	-0-			62
10	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-			62
11	285	N	285	-0-	-0-	285	3	N	-0-			62
-----												
ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705				
06	315	N	315	-0-	-0-	315	3	N	-0-			2
07	310	N	296	-0-	-14	296	3	N	-0-			2
08	310	N	306	-0-	-4	306	3	N	-0-			2
09	325	N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-			2
10	323	N	323	-0-	-0-	323	3	N	-0-			2
11	300	N	297	-0-	-3	297	3	N	-0-			2
-----												
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902				
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-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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-
-----												
VELA, J.		WELL #: 1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456				
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

06	150 N	148	-0-	-2	-0-		33	1	115	2	N	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-		33	1	100	2	N	-0-				-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-		44	1	87	2	N	-0-				-0-
09	150 N	27	-0-	-123	-0-		11	1	16	2	N	-0-				-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-		23	1			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-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-	
-----													
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-				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-	
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836													
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	121	1	414	2	N	-0-	32
07		589 N	381	-0-	-208	-0-	95	1	286	2	N	-0-	32
08		558 N	338	-0-	-220	-0-	113	1	225	2	N	-0-	32
09		540 N	76	-0-	-464	-0-	31	1	45	2	N	-0-	32
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	32
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	32
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174													
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	147	1	505	2	N	-0-	84
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	251	1	758	2	N	-0-	84
08		527 N	362	-0-	-165	-0-	121	1	241	2	N	-0-	84
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	84
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	84
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	84
-----													
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11354 - 11903													
06		1140 N	185	-0-	-955	-0-	42	1	143	2	N	-0-	-0-
07		1240 N	97	-0-	-1143	-0-	24	1	73	2	N	-0-	-0-
08		558 N	56	-0-	-502	-0-	19	1	37	2	N	-0-	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10872 - 10970															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	870 N	860	-0-	-10	-0-	194	1	666	2	N	-0-				8
07	961 N	736	-0-	-225	-0-	183	1	553	2	N	-0-				8
08	868 N	596	-0-	-272	-0-	199	1	397	2	N	-0-				8
09	870 N	139	-0-	-731	-0-	57	1	82	2	N	-0-				8
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				8
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				8
-----															
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806															
06	3000 N	1606	-0-	-1394	-1180	363	1	1243	2	N	-0-				117
07	2617 N	1437	-0-	-1180	-0-	357	1	1080	2	N	-0-				117
08	1581 N	1153	-0-	-428	-0-	385	1	768	2	N	-0-				117
09	1620 N	273	-0-	-1347	-0-	111	1	162	2	N	-0-				117
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				117
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				117
-----															
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030															
06	3000 N	1657	-0-	-1343	-781	374	1	1283	2	N	-0-				37
07	1891 N	1079	-0-	-812	-0-	268	1	811	2	N	-0-				37
08	1767 N	577	-0-	-1190	-0-	193	1	384	2	N	-0-				37
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				37
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				37
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
-----															
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859															
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	253	1	868	2	N	-0-				35
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	257	1	776	2	N	-0-				35
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	389	1	775	2	N	-0-				35
09	1080 N	136	-0-	-944	-0-	55	1	81	2	N	-0-				35
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				35
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				35
-----															
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930															
06	630 N	49	-0-	-581	-0-	11	1	38	2	N	-0-				78
07	558 N	3	-0-	-555	-0-	1	1	2	2	N	-0-				78
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-				78
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				78
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-				78
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				78

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PALMYRA		WELL #:		21	RRCID ->	217221	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6446 - 8948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-			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-
-----												
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 2	RRCID ->	232961	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8344 - 8454	
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	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-
-----												
EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 1	RRCID ->	233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8326 - 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	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-
-----												
EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF. 8162 - 8185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	-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	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-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605										
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 L		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, AVELINO		WELL #:		1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A				
06	3000	N	1488	-0-	-1512	800	1488	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	717	-0-	-926	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982				
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090				
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210				
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854				
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334				
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2		N	-0-			-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352				
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	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942				
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136				
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318				
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-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11060 - 11082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, AVELINO		WELL #:		1 A	RRCID ->	149135	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9474 - 9488		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RAMOS, FELIX		WELL #:		1R	RRCID ->	153559	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 8632 - 10484		
06	3000 N	1536	-0-	-1464	903	1536	2		N	-0-		-0-	
07	2570 N	1667	-0-	-903	-0-	1667	2		N	-0-		-0-	
08	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1457	2		N	-0-		-0-	
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-	
10	1674 N	80	-0-	-1594	-0-	80	2		N	-0-		-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
-----													
GUERRA, RAUL		WELL #:		5	RRCID ->	161346	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8750 - 10208		
06	3000 N	1582	-0-	-1418	3038	1582	2		N	-0-		-0-	
07	3100 N	1632	-0-	-1468	1570	1632	2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	1640	-0-	-1460	110	1640	2		N	-0-		-0-	
09	1625 N	1515	-0-	-110	-0-	1515	2		N	-0-		-0-	
10	1643 N	768	-0-	-875	-0-	768	2		N	-0-		-0-	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		-0-	
-----													
GUERRA, AVELINO		WELL #:		3A	RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9991 - 11225		
06	780 N	641	-0-	-139	-0-	641	2		N	-0-		-0-	
07	775 N	566	-0-	-209	-0-	566	2		N	-0-		-0-	
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2		N	-0-		-0-	
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	2		N	-0-		-0-	
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2		N	-0-		-0-	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #:		3T	RRCID ->	161962	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10236 - 11208		
06	3630 X	3246	-0-	-384	-0-	3246	2		N	-0-		-0-	
07	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	3412	2		N	-0-		-0-	
08	3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2		N	-0-		-0-	
09	3510 X	2843	-0-	-667	-0-	2843	2		N	-0-		-0-	
10	3565 X	2067	-0-	-1498	-0-	2067	2		N	-0-		-0-	
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, AVELINA		WELL #:		4AT	RRCID ->	163335	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10032 - 10492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	978	-0-	-192	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	603	-0-	-575	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
-----													
RAMOS, FELIX		WELL #:		3	RRCID ->	164394	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9911 - 10472		
06	630 X	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	682 X	441	-0-	-241	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	682 X	509	-0-	-173	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09	660 X	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	589 X	154	-0-	-435	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
-----													
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C	RRCID ->	166019	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10040 - 10060		
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, RAUL		WELL #:		6	RRCID ->	166806	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7004 - 9874		
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
-----													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10430 - 10446		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, FERNANDO		WELL #:		4 C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9764 - 10172		
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2		N	-0-			-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	527 N	260	-0-	-267	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
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	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180								
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711								
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784								
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972								
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-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914								
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
-----																
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467								
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3610	-0-	-296	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3052	-0-	-758	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	2126	-0-	-1811	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200								
06	3390 X	3360	-0-	-30	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3215	-0-	-145	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2897	-0-	-493	-0-	2897	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272								
06	3000 N	1208	-0-	-1792	2455	1208	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1478	-0-	-1622	833	1478	2			N	-0-					-0-
08	2076 N	1243	-0-	-833	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502								
06	14B DENY	49	-0-	49	521	49	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	51	-0-	51	572	51	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	622	50	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	54	-0-	54	676	54	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	56	-0-	56	732	56	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	783	51	2			N	-0-					-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	179817	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8825 - 10316	
M	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	3000 N	1551	-0-	-1449	2187	1551	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1594	-0-	-1506	681	1594	2	N	-0-		-0-	
08	2265 N	1584	-0-	-681	-0-	1584	2	N	-0-		-0-	
09	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2	N	-0-		-0-	
10	1581 N	689	-0-	-892	-0-	689	2	N	-0-		-0-	
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-	
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		5	RRCID ->	179844	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7628 - 9432	
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
-----												
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #:		3 T	RRCID ->	179968	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9988 - 10008	
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-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-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOSEFA		WELL #:		3	RRCID ->	180399	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9038 - 11496	
06	14B DENY	166	-0-	166	1660	166	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	168	-0-	168	1828	168	2	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	197	-0-	197	2025	197	2	N	-0-		-0-	
09	14B DENY	223	-0-	223	2248	223	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	104	-0-	104	2352	104	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	207	-0-	207	2559	207	2	N	-0-		-0-	
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		4	RRCID ->	182159	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9716 - 10896	
06	1418 N	1065	-0-	-353	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-	
09	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
10	1147 N	741	-0-	-406	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2	RRCID ->	183707	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9856 - 10784	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575								
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-
-----																
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450								
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	868 N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552								
06	3810 X	2893	-0-	-917	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	330	-0-	-3390	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	1675	-0-	-2169	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532								
06	3000 N	2349	-0-	-651	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2421	-0-	-679	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2147	-0-	-953	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1959	-0-	-1041	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	2866 N	2088	-0-	-778	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280								
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	5664	-0-	-1026	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	6913 X	2438	-0-	-4475	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380								
06	3000 N	1866	-0-	-1134	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2622 N	2151	-0-	-471	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		5	RRCID ->	188134	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14125	PERF. 9902 - 11472	
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	55	-0-	55	831	55 2		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	54	-0-	54	885	54 2		N	-0-		-0-
08		937 X	52	-0-	-885	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
-----												
SERNA, DONATA		WELL #:		2	RRCID ->	189565	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11566	PERF.11013 - 11430	
06		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		N	-0-		-0-
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-		-0-
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-		-0-
10		372 N	201	-0-	-171	-0-	201 2		N	-0-		-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6	RRCID ->	189841	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11330 - 11350	
06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2		N	-0-		-0-
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-		-0-
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		N	-0-		-0-
09		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
10		4309 X	2370	-0-	-1939	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
11		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		8	RRCID ->	190707	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10792 - 11380	
06		3000 N	1555	-0-	-1445	4221	1555 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1630	-0-	-1470	2751	1630 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1590	-0-	-1510	1241	1590 2		N	-0-		-0-
09		2339 N	1098	-0-	-1241	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	221	-0-	-1422	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
-----												
SERNA, DONATO		WELL #:		3	RRCID ->	191625	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11313 - 11985	
06		3000 N	1400	-0-	-1600	131	1400 2		N	-0-		-0-
07		1618 N	1487	-0-	-131	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	229	-0-	-1259	-0-	229 2		N	-0-		-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
-----												
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9420 - 11618	
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-		-0-
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10		248 N	131	-0-	-117	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, RAUL		WELL #:		3 T	RRCID ->	192170	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9550 - 9921
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	14B DENY	51	-0-	51	405	51	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	63	-0-	63	468	63	2	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	52	-0-	52	520	52	2	N	-0-		-0-	
09	14B DENY	55	-0-	55	575	55	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	50	-0-	50	625	50	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	1	-0-	1	626	1	2	N	-0-		-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-	
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2936 - 3730
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-	
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8850 - 8884
06	14B2 EXT	54	-0-	54	378	54	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378			N	-0-		-0-	
08	432 X	54	-0-	-378	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #:		7A	RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10400 - 11512
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M. R.		WELL #:		5	RRCID ->	197322	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	7360 - 7370
06	14B DENY	30	-0-	30	573	30	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	10	-0-	10	583	10	2	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	583			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	66	-0-	66	649	66	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	54	-0-	54	703	54	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	703			N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
RAMOS, FELIX		WELL #:		4	RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11184 - 11594
M	O	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-
-----											
YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10824 - 11252
06	3330 X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2		N	-0-	-0-
07	3379 X	1755	-0-	-1624	-0-	1755	2		N	-0-	-0-
08	3162 X	1810	-0-	-1352	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
09	2790 X	994	-0-	-1796	-0-	994	2		N	-0-	-0-
10	2325 X	688	-0-	-1637	-0-	688	2		N	-0-	-0-
11	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	1527	2		N	-0-	-0-
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #:		6A	RRCID ->	201377	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10220 - 11080
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-	-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-	-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-	-0-
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #:		12	RRCID ->	212790	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9054 - 10334
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2		N	-0-	-0-
07	1178 N	994	-0-	-184	-0-				N	-0-	-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
09	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2		N	-0-	-0-
10	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2		N	-0-	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-
-----											
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7	RRCID ->	214032	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10804 - 11430
06	14B2 EXT	49	-0-	49	720	49	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	768	48	2		N	-0-	-0-
08	817 X	49	-0-	-768	-0-	49	2		N	-0-	-0-
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMOS, FELIX		WELL #:		5	RRCID ->	219772	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9292 - 9888	
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		3300 X	1970	-0-	-1330	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	1984	-0-	-1457	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	2118	-0-	-1478	-0-	2118	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
10		3596 X	2002	-0-	-1594	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
11		1980 X	1517	-0-	-463	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
-----												
BALTAZAR RAMOS		WELL #:		8	RRCID ->	220127	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9835 - 11502	
06		330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2	N	-0-		96
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-		96
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		96
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		96
10		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-		96
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		96
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 8942 - 9347	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10296 - 10774	
06		3000 N	1488	-0-	-1512	2147	1488	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1623	-0-	-1477	670	1623	2	N	-0-		-0-
08		2306 N	1636	-0-	-670	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
10		1612 N	780	-0-	-832	-0-	780	2	N	-0-		-0-
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10254 - 10676	
06		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601								
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270								
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380								
06	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
GUERRA, AVELINO		WELL #: 5														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	4326 - 4406		
06	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2			N	-0-			-0-
07	27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	27527	2			N	-0-			-0-
08	27032 X	26576	-0-	-456	-0-	26576	2			N	-0-			-0-
09	26160 X	25689	-0-	-471	-0-	25689	2			N	-0-			-0-
10	27528 X	27510	-0-	-18	-0-	1298	1	26212	2	N	-0-			-0-
11	26640 X	26330	-0-	-310	-0-	1188	1	25142	2	N	-0-			-0-
-----														
THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4508 - 4520		
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	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		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
-----														
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	4582 - 4596		
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			47
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			47
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			47
09	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	1628	2	205	9	N	186	186	1	47
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2060	2	205	9	N	186	186	1	47
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2095	2	205	9	N	186	186	1	47



LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-				-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742				
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-				-0-
07	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
08	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
09	630 N	292	-0-	-338	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721				
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-				-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-				-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-				-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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 #	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  
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, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745  
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

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-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	754	1	5903	2	N	-0-
07	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	883	1	6169	2	N	-0-
08	6851 X	6568	-0-	-283	-0-	680	1	5888	2	N	-0-
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	704	1	6951	2	N	-0-
10	6851 X	6110	-0-	-741	-0-	843	1	5267	2	N	-0-
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	914	1	7229	2	N	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745  
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		//CONT.//		54869	655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.				302567												
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8311	-	8342		
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-
-----																
LOPENO, NE. (WILCOX 8700)				54869	672	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.				302567												
MORGENSTERN		WELL #:		5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10714	-	10752		
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
-----																
LOPENO, NE. (8850)				54869	692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC				100587												
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		4	RRCID ->	155355	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8638	-	8890		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664				Y	-0-						-0-
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-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-
-----																
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		
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-
-----																
LOPEZ, NORTH (COLE)				54885	333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DEWRE, 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	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-						-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-						-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-						-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	1		N	-0-						-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	1		N	-0-						-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	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	
M	O	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	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			
GRUY		WELL #:	2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8108 - 8480
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	63 1	150 2	Y	2	32
07	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	100 1	109 2	Y	2	34
08	186 N	74	-0-	-112	B	-0-	11 1	62 2	Y	1	35
09	210 N	63	-0-	-147	B	-0-	5 1	57 2	Y	1	36
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	89 1	489 2	Y	6	42
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	105 1	144 2	Y	2	44

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GRUY		WELL #:	4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7973 - 8607
06	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	301 1	712 2	Y	10	59
07	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	505 1	550 2	Y	10	69
08	1023 N	443	-0-	-580	B	-0-	61 1	378 2	Y	4	73
09	1020 N	390	-0-	-630	B	-0-	34 1	353 2	Y	3	76
10	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	283 1	1559 2	Y	18	94
11	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	478 1	653 2	Y	11	105

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926											
GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8185 -	8347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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- 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	150 N	37	-0-	-113 B	-0-	11 1	26 2	Y	-0-			-0-			
07	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	12 1	13 2	Y	-0-			-0-			
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	2 1	7 2	Y	-0-			-0-			
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-			
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	3 1	15 2	Y	-0-			-0-			
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	6 1	8 2	Y	-0-			-0-			
-----															
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:		1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8219 -	8258	
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-			
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-			
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-			
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-			
*10	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 -	8282			
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8270 -	8523			
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	T. A.	217	-0-	217 B	217	217 3		N	-0-			-0-			
10	T. A.	251	-0-	251 B	468	251 3		N	-0-			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	468			N	NO RPT			-0-			

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323															
FROST BANK		WELL #: 5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	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-	
-----																	
F. GONZALES GU		WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241									
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	115	1	1031	2	Y	24					136	
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	82	1	929	2	Y	40					176	
08	837 N	426	-0-	-411 B	-0-	44	9	373	2	Y	10					186	
09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-	42	1			Y	-0-					186	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-	11	9			Y	-0-					186	
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					186	
-----																	
GRUY, DAGMAR		WELL #: 2		RRCID -> 222674		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208									
06	30 N	86	-0-	56 B	-610125	10	1	75	2	Y	1					2	
07	217 N	19	-0-	-198 B	-610125	1	9			Y	-0-	1	1			1	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-610125	2	1	17	2	Y	-0-					1	
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-610125					Y	-0-					1	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-610125					Y	-0-					1	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-610125					Y	-0-					1	
-----																	
GRUY, DAGMAR		WELL #: 4		RRCID -> 223209		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290									
06	510 N	527	-0-	17 B	-361980	62	1	457	2	Y	7					14	
07	527 N	152	-0-	-375 B	-361980	8	9	132	2	Y	3	14	1			3	
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-361980	17	1			Y	-0-					3	
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-361980	3	9			Y	-0-					3	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-361980					Y	-0-					3	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3	
-----																	
GRUY, DAGMAR		WELL #: 3		RRCID -> 223750		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180									
06	60 N	140	-0-	80 B	-307572	17	1	123	2	Y	-0-					-0-	
07	31 N	19	-0-	-12 B	-307572	2	1	17	2	Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-307572					Y	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-307572					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-	

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	30 N		31 -0-	1 B	-660597		4 1	26 2	Y	1				1
							1 9							
07	0 N		5 -0-	5 B	-660592		1 1	4 2	Y	-0-				1
08	0 N		-0- -0-	-0- B	-660592				Y	-0-				1
09	30 N		-0- -0-	-30 B	-660592				Y	-0-				1
10	5 N		-0- -0-	-5 B	-660592				Y	-0-				1
11	0 N		-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	60 N		123 -0-	63 B	-613536		14 1	107 2	Y	2				2
							2 9							
07	124 N		20 -0-	-104 B	-613536		2 1	18 2	Y	-0-	1 1			1
08	31 N		-0- -0-	-31 B	-613536				Y	-0-				1
09	120 N		-0- -0-	-120 B	-613536				Y	-0-				1
10	31 N		-0- -0-	-31 B	-613536				Y	-0-				1
11	0 N		-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	1200 N		863 -0-	-337 B	-662779		101 1	749 2	Y	12				25
							13 9							
07	1643 N		307 -0-	-1336 B	-662779		35 1	265 2	Y	6	30 1			1
							7 9							
08	1395 N		-0- -0-	-1395 B	-662779				Y	-0-				1
09	870 N		-0- -0-	-870 B	-662779				Y	-0-				1
10	310 N		-0- -0-	-310 B	-662779				Y	-0-				1
11	0 N		-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	30 N		15 -0-	-15 B	-781619		2 1	13 2	Y	-0-				3
07	7 N		-0- -0-	-7 B	-781619				Y	-0-				3
08	62 N		-0- -0-	-62 B	-781619				Y	-0-				3
09	30 N		-0- -0-	-30 B	-781619				Y	-0-				3
10	0 N		-0- -0-	-0- B	-781619				Y	-0-				3
11	0 N		-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	480 N		40 -0-	-440 B	-520901		5 1	34 2	Y	1				4
							1 9							
07	10 N		7 -0-	-3 B	-520901		1 1	6 2	Y	-0-	1 1			3
08	124 N		-0- -0-	-124 B	-520901				Y	-0-				3
09	30 N		-0- -0-	-30 B	-520901				Y	-0-				3
10	7 N		-0- -0-	-7 B	-520901				Y	-0-				3
11	0 N		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 N	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-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	300 N	892	-0-	592 B	-406421	104	1	775	2	Y	12				14
						13	9								
07	558 N	566	-0-	8 B	-406413	64	1	489	2	Y	12	26	1		-0-
						13	9								
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-406413					Y	-0-				-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-406413					Y	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-406413					Y	-0-				-0-
11	0 N	-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	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	1	1	8	2	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	4020 X	2919	-0-	-1101 B	-0-	341	1	2535	2	Y	39				56
						43	9								
07	4154 X	529	-0-	-3625 B	-0-	60	1	457	2	Y	11	61	1		6
						12	9								
08	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-				6
09	3630 X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					Y	-0-				6
10	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-				6
11	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	-0-				6
-----															
GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7952 -	8588			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-77374					Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1



LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7872 -	8464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	3466	-0-	-884 B	-17718	405	1	3009 2	Y	47			68
07	4495 X	1346	-0-	-3149 B	-17718	52	9	1162 2	Y	29	95 1		2
08	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-17718	152	1		Y	-0-			2
09	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-17718	32	9		Y	-0-			2
10	3596 X	2	-0-	-3594 B	-17718		2	2	Y	-0-			2
11	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-17718				Y	-0-			2
-----													
GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7878 -	8496	
06	9 N	7	-0-	-2 B	-262712	1	1	6 2	Y	-0-			3
07	10 N	1	-0-	-9 B	-262712	1	2		Y	-0-			3
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-262712				Y	-0-			3
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-262712				Y	-0-			3
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-262712				Y	-0-			3
11	0 N	-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	1590 N	564	-0-	-1026 B	-0-	66	1	490 2	Y	7			16
07	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	8	9	214 2	Y	5	17 1		4
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	28	1		Y	-0-			4
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-	6	9		Y	-0-			4
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				Y	-0-			4
11	0 N	-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	300 N	402	-0-	102 B	-539617	48	1	354 2	Y	-0-			4
07	620 N	94	-0-	-526 B	-539617	11	1	83 2	Y	-0-			4
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-539617				Y	-0-			4
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-539617				Y	-0-			4
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-539617				Y	-0-			4
11	0 N	-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	3 N	10	-0-	7 B	-85963	1	1	9 2	Y	-0-			12
07	1 N	9	-0-	8 B	-85955	1	1	8 2	Y	-0-			12
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-85955				Y	-0-			12
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-85955				Y	-0-			12
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-85955				Y	-0-			12
11	0 N	-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	60 N	258	-0-	198 B	-7693	30	1	225 2	Y	3			4
07	124 N	24	-0-	-100 B	-7693	3	9	20 2	Y	1	2 1		3
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-7693	1	9		Y	-0-			3
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-7693				Y	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-7693				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-			3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

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

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

06	1770 N	1735	-0-	-35	B	-0-	203	1	1507	2	Y	23					30
							25	9									
07	1829 N	805	-0-	-1024	B	-0-	91	1	694	2	Y	18	48	1			-0-
							20	9									
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

06	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	42	1	309	2	Y	5					7
							6	9									
07	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	35	1	264	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	5	-0-	-305	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-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	3750 X	2130	-0-	-1620	B	-0-	253	1	1877	2	Y	-0-					9
07	3875 X	1178	-0-	-2697	B	-0-	137	1	1041	2	Y	-0-					9
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					Y	-0-					9
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	B	-0-					Y	-0-					9
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	B	-0-					Y	-0-					9
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	B	-0-					Y	-0-					9

-----												
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	DISPOSITIONS	
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-		47 1	352 2	Y	-0-	2
07		341 N	144	-0-	-197 B	-0-		17 1	127 2	Y	-0-	2
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				Y	-0-	2
09		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				Y	-0-	2
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-	2
11		0 N	-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		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-		173 1	1283 2	Y	20	26
								22 9				
07		1426 N	637	-0-	-789 B	-0-		72 1	550 2	Y	14 40 1	-0-
								15 9				
08		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				Y	-0-	-0-
09		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-				Y	-0-	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-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		1170 X	406	-0-	-764 B	-0-		47 1	352 2	Y	6	10
								7 9				
07		1209 X	126	-0-	-1083 B	-0-		14 1	109 2	Y	3 9 1	4
								3 9				
08		713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-				Y	-0-	4
09		690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-				Y	-0-	4
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-	4
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128												
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
11		0 N	-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		473 N	473	-0-	-0- B	-0-		39 1	434 2	N	-0-	12
07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-		39 1	464 2	N	-0-	12
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-		44 1	478 2	N	-0-	-0-
09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-		45 1	441 2	N	1	1
								1 9				
10		465 N	424	-0-	-41 B	-0-		46 1	361 2	N	15 10 1	6
								17 9				
11		450 N	446	-0-	-4 B	-0-		46 1	397 2	N	3	9
								3 9				

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
PEAL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000	- 8232
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	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	10	1	105	2	N	-0-		12
07	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-		12
08	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	12 1	-0-
09	120 N	29	-0-	-91 B	-0-	3	1	25	2	N	1		1
						1	9						
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	3	1	20	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-		1
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-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	6 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	1	1 1	-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-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	16 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-
PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8024	- 8270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12 1	-0-
09	14B2 EXT	-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 #:		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	7	7 1	-0-
09	14B2 EXT	-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-

-----  
 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136  
 PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3030 X	2824	-0-	-206 B	-0-	231	1	2563	2	N	27				46
07	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	266	1	3025	2	N	12				58
08	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	271	1	3103	2	N	-0-				58
09	2970 X	2290	-0-	-680 B	-0-	202	1	2088	2	N	-0-				58
10	3286 X	2666	-0-	-620 B	-0-	287	1	2354	2	N	23				81
11	3180 X	2838	-0-	-342 B	-0-	294	1	2538	2	N	5				86

-----  
 PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

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	14B DENY	-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-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	1	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-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	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	419	1	5128	2	N	-0-				3
07	7558 X	7558	-0-	-0- B	-0-	584	1	6901	2	N	66				69
08	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	569	1	6360	2	N	37	83	1		23
09	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	528	1	5240	2	N	127				150
10	5301 X	5026	-0-	-275 B	-0-	552	1	4433	2	N	37	117	1		70
*11	5130 X	4980	-0-	-150 B	-0-	509	1	4413	2	N	53				123

-----  
 PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-



LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.// 068208										
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082		
M	O	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	2504 N	1287	-0-	-1217	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	132	1	1314	2	Y	-0-	-0-
08	1302 N	914	-0-	-388	-0-	93	1	821	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	974	-0-	-316	-0-	94	1	880	2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	784	-0-	-673	-0-	77	1	707	2	Y	-0-	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-	-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156299		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11704		PERF.10220 - 11572		
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2294	2	Y	48	26 1 44
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	229	1	2286	2	Y	57	57 1 44
08	2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	143	1	1262	2	Y	50	58 1 36
09	2400 N	1521	-0-	-879	-0-	145	1	1352	2	Y	22	46 1 12
10	2666 X	2414	-0-	-252	-0-	229	1	2101	2	Y	76	50 1 38
11	2580 X	1825	-0-	-755	-0-	183	1	1557	2	Y	77	92 1 23

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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	29	1	256	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	18	1	166	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	32	1	293	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	2	Y	-0-	-0-

WADI OPERATING, LLC		100779		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 11396		
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 1										
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N	-0-		367	
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-		367	
08	5084 X	61	-0-	-5023	-0-	61	2	N	-0-		367	
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	101	1	9024	2	N	231	174 1 424
10	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	155	1	7886	2	N	322	546 1 200
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	214	1	8110	2	N	148	181 1 167

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
WADI OPERATING, LLC		//CONT.// 100779													
GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				453
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				453
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				453
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2766	2	N	94	185	1		362
						103	9								
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	155	1	2735	2	N	88	181	1		269
						97	9								
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	203	1	2153	2	N	98	173	1		194
						108	9								
-----															
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018							
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				165
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				165
08	1922 X	120	-0-	-1802	-0-	120	2			N	-0-				165
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	103	1	5340	2	N	331	180	1		316
						364	9								
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	155	1	2513	2	N	152	177	1		291
						167	9								
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	228	1	2871	2	N	83	177	1		197
						91	9								
-----															
D90 ENERGY, LLC		WELL #: 195797		RRCID -> 070596		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A							
SCOTT & HOPPER															
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
-----															
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		WELL #: 269066		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438							
GLORIA LOPEZ															
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-				52
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				52
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				52
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4625	2	505	9	N	459	329	1		182
10	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	12818	2	1203	9	N	1094	983	1		293
*11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5721	2	679	9	N	617	674	1		236



LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION //CONT.// 269066														
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017										TOTAL DEPTH 13800	PERF.13135 - 13460			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			209
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			209
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			209
09	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10159	2	506	9	N	460	435	1	234
10	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7393	2	623	9	N	566	509	1	291
*11	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6754	2	320	9	N	291	431	1	151

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117														
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984										TOTAL DEPTH 12689	PERF.10384 - 10520			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1375	2	Y	78	75	0	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996										TOTAL DEPTH 12630	PERF. 9930 - 10410			
06	0 N	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986										TOTAL DEPTH 12366	PERF.10562 - 10620			
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-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997										TOTAL DEPTH 12697	PERF.10120 - 10125			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1193	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	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-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9854 - 10472			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	342	1	2480	2	Y	75	73	0	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	9			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

-----															
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1594	2	Y	20	15	0	5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
-----															
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	318	1	2305	2	Y	47	51	0	1
09		0 N	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
-----															
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	284	1	2059	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	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-
-----															
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1193	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	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-
-----															
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	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-
-----															
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	14B2	EXT	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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	7123					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	7123					Y	-0-			-0-
08		T. A.	1528	-0-	1528	8651	185	1	1343	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8651					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8651					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8651					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		14B2 EXT	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-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646															
06		2880 X	2006	-0-	-874	-0-	1977	2	29	9	N	26			185
07		1488 X	931	-0-	-557	-0-	912	2	19	9	N	17			202
08		2976 X	396	-0-	-2580	-0-	390	2	6	9	N	5			207
09		2880 X	637	-0-	-2243	-0-	631	2	6	9	N	5			212
10		2976 X	1118	-0-	-1858	-0-	1101	2	17	9	N	15			227
11		2010 X	1956	-0-	-54	-0-	1911	2	45	9	N	41			268
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510															
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	953	2	57	9	N	52			260
07		1426 N	919	-0-	-507	-0-	905	2	14	9	N	13			273
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			273
09		1020 N	835	-0-	-185	-0-	828	2	7	9	N	6			279
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			279
11		1050 N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-			279

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

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	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

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

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 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	207	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	177	1			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	190	1			154

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

06	2370	X	1544	-0-	-826	-0-	68	1	1371	2	N	95	189	1			207
							105	9									
07	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	75	1	1452	2	N	84					291
							92	9									
08	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	91	1	1441	2	N	82					373
							90	9									
09	1830	X	1805	-0-	-25	-0-	99	1	1608	2	N	89	185	1			277
							98	9									
10	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	66	1	1226	2	N	90					367
							99	9									
11	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	65	1	1215	2	N	60	176	1			251
							66	9									

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	92 1	1855 2	N	70			186
						77 9						
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	97 1	1882 2	N	77	191 1		72
						85 9						
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	124 1	1950 2	N	71			143
						78 9						
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	119 1	1920 2	N	50			193
						55 9						
10	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	92 1	1711 2	N	73	194 1		72
						80 9						
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	105 1	1957 2	N	64			136
						70 9						
-----												
LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075				
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	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	* 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	10680 X	9879	-0-	-801	-0-	458 1	9214 2	Y	188	198	1					195
07	10416 X	10000	-0-	-416	-0-	207 9	9325 2	Y	175							370
08	10509 X	10086	-0-	-423	-0-	482 1	9280 2	Y	197	381	1					186
09	10170 X	9689	-0-	-481	-0-	193 9	8933 2	Y	185	184	1					187
10	10509 X	9876	-0-	-633	-0-	589 1	9189 2	Y	175	180	1					182
11	9870 X	9570	-0-	-300	-0-	217 9	8908 2	Y	165	172	1					175
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 O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
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				
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			12
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			12
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			12
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-			12
-----												
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	60 N	-0-	-0-	-60	-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
-----												
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 - 7080	
M	O	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	-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	14B DENY	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134
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	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	14B DENY	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	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		55
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	58
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	2	13	9	Y	70
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	Y	80

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831	
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

SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		22
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		22
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		22
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		22
*10	868 N	50	-0-	-818	-0-	50	2		N	-0-		22
*11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		15
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		15
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		15
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		15
*10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-		15
*11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-		15

GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		16
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		16
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		16
*10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	2		N	-0-		16
*11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-		16

-----												
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	CODE		
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	16
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	16
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	16
*10		744 N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	16
*11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	16
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278												
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	33
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	33
08		434 X	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	33
09		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	33
*10		217 X	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	33
*11		6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	33
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	3
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	3
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	3
*10		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	3
*11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	3
-----												
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941												
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	1
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	1
*10		403 N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	1
*11		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	1
-----												
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	4
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	4
*10		279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	4
*11		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	4
-----												
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	1
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	1
*10		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	1
*11		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	1

OIL AND GAS DIVISION

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	14B DENY	-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	14B DENY	-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	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	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-

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	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	-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-

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	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	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	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	-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	14B DENY	-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	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.	-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	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	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-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-

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	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-

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140				
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	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	-0-	-0-	-0-	-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 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 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	-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	-0-	-0-	-0-	-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				681327				CNTY: HIDALGO				
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	14B DENY	-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				
ARTE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			118	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			118	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			118	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			118	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			118	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			118	

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)				54976 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ZAPATA				
ARTE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3598 - 3617
06	11340 #	3561	-0-	-7779	-0-	3561	2	N	-0-		-0-	
07	9548 #	2429	-0-	-7119	-0-	2429	2	N	-0-		-0-	
08	7471 #	1043	-0-	-6428	-0-	1043	2	N	-0-		-0-	
09	5340 #	1268	-0-	-4072	-0-	1268	2	N	-0-		-0-	
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-		-0-	
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-	

HAYNES ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	293579	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3392 - 3407
06	30570 #	8800	-0-	-21770	-0-	8800	2	N	-0-		-0-		
07	29543 #	9713	-0-	-19830	-0-	9713	2	N	-0-		-0-		
08	29543 #	3135	-0-	-26408	-0-	3135	2	N	-0-		-0-		
09	21420 #	6273	-0-	-15147	-0-	6273	2	N	-0-		-0-		
10	9703 N	12782	-0-	3079	B	3079	12782	2	N	-0-	-0-		
11	3030 N	11536	-0-	8506	B	11585	11536	2	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	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	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	403 1	3023 2	N	-0-		-0-
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	564 1	4226 2	N	-0-		-0-
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	589 1	2950 2	N	-0-		-0-
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	636 1	3953 2	N	-0-		-0-
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	571 1	3131 2	N	-0-		-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	574 1	3523 2	N	-0-		-0-

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102	
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	828 1	6206 2	N	-0-		-0-
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	659 1	4938 2	N	-0-		-0-
08	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	469 1	2351 2	N	-0-		-0-
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	795 1	4942 2	N	-0-		-0-
10	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	436 1	2393 2	N	-0-		-0-
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	628 1	3855 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	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-

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		561136		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585			
RANCHES, F. G. G.		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-

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	73 1	1292 2	N	3	3 1		2
07	1643 N	1303	-0-	-340	-0-	83 1	1219 2	N	1	1 1		2
08	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	75 1	1058 2	N	-0-			2
09	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	71 1	1113 2	N	-0-			2
10	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	75 1	1052 2	N	-0-	1 1		1
11	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	69 1	971 2	N	-0-			1
-----												
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
-----												
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136			
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 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	2250 N	708	-0-	-1542	-0-	38 1	669 2	N	1	3 1		1
07	2697 N	1989	-0-	-708	-0-	127 1	1861 2	N	1	1 1		1
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	184 1	2578 2	N	-0-			1
09	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	180 1	2815 2	N	-0-			1
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	164 1	2281 2	N	-0-			1
11	2640 N	1478	-0-	-1162	-0-	99 1	1379 2	N	-0-			1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603			
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	99 1	1752 2	N	2	3 1		2
07	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	103 1	1510 2	N	1	1 1		2
08	2170 N	1487	-0-	-683	-0-	99 1	1388 2	N	-0-			2
09	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	103 1	1609 2	N	-0-			2
10	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	99 1	1376 2	N	1	2 1		1
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	100 1	1401 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-	-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-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930			
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63 1	1115 2	N	2	2 1	1
						2 9					
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	74 1	1085 2	N	1	1 1	1
						1 9					
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	70 1	978 2	N	-0-		1
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61 1	958 2	N	-0-		1
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	82 1	1144 2	N	-0-	1 1	-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81 1	1126 2	N	-0-		-0-

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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	-0-	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	25 1	225 2	N	-0-	-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	25 1	220 2	N	-0-	-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	27 1	210 2	N	-0-	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	27 1	204 2	N	-0-	-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	21 1	168 2	N	-0-	-0-

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544		
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51 1	452 2	N	-0-	-0-
07	465 N	386	-0-	-79	-0-	39 1	347 2	N	-0-	-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	42 1	369 2	N	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52 1	406 2	N	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	62 1	466 2	N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62 1	494 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	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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	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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	550	2	N	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	534	2	N	-0-					-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	582	2	N	-0-					-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	664	2	N	-0-					-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	589	2	N	-0-					-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	590	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-	-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-
-----																		
MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7001 - 7062						
06	480 N	159	-0-	-321	-0-	-0-		29	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	147	-0-	-163	-0-	-0-		26	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-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-	-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-
-----																		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7417 - 7568					
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-		17	1	295	2	Y	1	1	1			1
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	300	2	Y	-0-					1
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	-0-		17	1	244	2	Y	-0-					1
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	-0-		13	1	205	2	Y	-0-					1
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-		20	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	265	2	Y	-0-					-0-
-----																		
HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9090						
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	1	1	1	1
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	2	Y	1	1	1	1
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	93	1	1351	2	Y	-0-			1
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-			1
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1442	2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

06	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	118	1	2085	2	Y	3	4	1	3
07	2418 N	2119	-0-	-299	-0-	135	1	1982	2	Y	2	2	1	3
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	157	1	2197	2	Y	-0-			3
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	138	1	2163	2	Y	-0-			3
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	165	1	2301	2	Y	-0-	2	1	1
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	2130	2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

06	5160 X	4543	-0-	-617	-0-	243	1	4292	2	Y	7	9	1	6
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	326	1	4795	2	Y	6	5	1	7
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	350	1	4912	2	Y	-0-			7
09	4980 X	4371	-0-	-609	-0-	262	1	4109	2	Y	-0-			7
10	5115 X	4472	-0-	-643	-0-	299	1	4173	2	Y	-0-	5	1	2
11	5100 X	4481	-0-	-619	-0-	299	1	4182	2	Y	-0-			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	Y	2	2	1	2
07	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	68	1	1004	2	Y	1	1	1	2
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-			2
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-			2
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1324	2	Y	-0-	1	1	1
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

06	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	103	1	1816	2	Y	4	3	1	3
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	1	2	1	2
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	127	1	1776	2	Y	-0-			2
09	1920 N	1493	-0-	-427	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-			2
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	1	2	1	1
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544		
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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	2	1 1	1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 9	119 2	Y	2	1 1	2
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	2 9	123 2	Y	-0-		2
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	9 1	96 2	Y	-0-		2
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 2	Y	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	11 1	155 2	Y	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	10 1	136 2	Y	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220		
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	310	-0-	-124	-0-	20 1	290 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	28 1	407 2	Y	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	8 1	272 2	Y	-0-		-0-
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652		
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
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276		
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	18 1	278 2	Y	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	299 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	Y	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	Y	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23 1	338 2	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9 1	308 2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848				
M	O	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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	407	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	284	2	N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	279	2	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	410	2	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	229	2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	245	2	N	-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-	-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-
-----																
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204				
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-
-----																
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607				
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	-0-		62	1	1088	2	N	2	3	1	16
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	-0-		2	9	950	2	N	1	1	1	16
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1401	2	N	30			46
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1276	2	N	3			49
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-		33	9	1535	2	N	6	1	1	54
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1563	2	N	2			56
								3	9							
								110	1							
								7	9							
								112	1							
								2	9							
-----																
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208				
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-
-----																
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-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656
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		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-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	11 1	165 2	N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
06		3625 X	3625	-0-	-0-	217 1	3402 2	N	5	7 1		3
07		1922 X	1792	-0-	-130	114 1	1676 2	N	2	3 1		2
08		3048 X	3048	-0-	-0-	196 1	2852 2	N	-0-			2
09		2305 X	2305	-0-	-0-	147 1	2158 2	N	-0-			2
10		2638 X	2638	-0-	-0-	171 1	2466 2	N	1	2 1		1
11		2706 X	2706	-0-	-0-	75 1	2631 2	N	-0-			1
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518
06		270 N	160	-0-	-110	10 1	150 2	N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	20 1	297 2	N	-0-			-0-
08		248 N	230	-0-	-18	15 1	215 2	N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	11 1	166 2	N	-0-			-0-
10		279 N	183	-0-	-96	12 1	171 2	N	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42	5 1	163 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-			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-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8100 - 8216					
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-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11379		PERF. 5478 - 5736					
06	2340 N	2109	-0-	-231	-0-	113	1	1993	2	Y	3	4	1		3
07	2387 N	2076	-0-	-311	-0-	132	1	1942	2	Y	2	2	1		3
08	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-				3
09	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-				3
10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	135	1	1878	2	Y	-0-	2	1		1
11	2160 N	1968	-0-	-192	-0-	131	1	1837	2	Y	-0-				1
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9270 - 10212					
06	1050 N	757	-0-	-293	-0-	45	1	712	2	N	-0-	1	1		-0-
07	1054 N	780	-0-	-274	-0-	50	1	729	2	N	1				1
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	N	-0-				1
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-				1
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	N	-0-	1	1		-0-
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	23	1	815	2	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 7378 - 7710					
06	5430 X	5184	-0-	-246	-0-	277	1	4897	2	N	9	9	1		7
07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	362	1	5310	2	N	5	5	1		7
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	414	1	5803	2	N	-0-				7
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6508	2	N	-0-				7
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	488	1	6807	2	N	2	6	1		3
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	449	1	6282	2	N	-0-				3
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7263 - 7684					
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	2	N	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-				-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	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-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	2	2	1	1
07	1116 N	779	-0-	-337	-0-	2	9	728	2	N	1	1	1	1
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	1	9	829	2	N	-0-			1
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	57	1	726	2	N	14			15
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	15	9	677	2	N	-0-	1	1	14
11	870 N	693	-0-	-177	-0-	47	1	674	2	N	-0-			14
						19	1							
HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-			-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150					
06	0 N	-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
HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	2	N	1	2	1	2
07	2108 N	1384	-0-	-724	-0-	1	9	1295	2	N	1	1	1	2
08	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	88	1	1537	2	N	-0-			2
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	106	1	1530	2	N	-0-			2
10	1395 N	856	-0-	-539	-0-	104	1	801	2	N	-0-	1	1	1
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	N	-0-			1
						47	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236								
06	300 N	76	-0-	-224	-0-	4	1	72	2	N	-0-					4
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-					4
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	N	-0-					4
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					4
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					4
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	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	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	2	5	1			1
07	310 X	51	-0-	-259	-0-	2	9									-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	3	1	48	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016								
06	1110 N	449	-0-	-661	-0-	24	1	424	2	N	1	1	1			1
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	1	9									1
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	29	1	431	2	N	-0-					1
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-					1
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-					1
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	41	1	565	2	N	-0-	1	1			-0-
-----																
HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311								
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	N	-0-					-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
11	360 N	183	-0-	-177	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080
06	1140 N	894	-0-	-246	-0-	48	1	845	2	N	1	2 1
07	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	66	1	967	2	N	1	1 1
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-	1
09	900 N	674	-0-	-226	-0-	40	1	634	2	N	-0-	1
10	1023 N	642	-0-	-381	-0-	43	1	599	2	N	-0-	1 1
11	990 N	811	-0-	-179	-0-	54	1	757	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1057	2	N	2	1 1
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	1	1 1
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-	1
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	N	-0-	1
10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	65	1	938	2	N	-0-	1 1
11	1110 N	795	-0-	-315	-0-	22	1	773	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-	1 1
07	527 N	293	-0-	-234	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-
08	403 N	206	-0-	-197	-0-	14	1	192	2	N	-0-	-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	17	1	260	2	N	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	2	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474
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	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	79	1	1399	2	N	2	3 1
07	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	101	1	1479	2	N	2	2 1
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	N	-0-	58
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	N	-0-	58
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	N	1	2 1
11	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	111	1	1551	2	N	-0-	57

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	223	1	3501	2	N	4	5	1			3
						4	9									
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	281	1	4114	2	N	2	2	1			3
						2	9									
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	197	1	2863	2	N	-0-					3
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	322	1	4711	2	N	-0-					3
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	223	1	3226	2	N	1	3	1			1
						1	9									
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	105	1	3700	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

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 #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

06	3450 X	2741	-0-	-709	-0-	147	1	2591	2	N	3	2	1			3
						3	9									
07	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	204	1	2993	2	N	2	2	1			3
						2	9									
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	177	1	2482	2	N	-0-					3
09	2730 X	2195	-0-	-535	-0-	132	1	2063	2	N	-0-					3
10	3193 X	2332	-0-	-861	-0-	156	1	2176	2	N	-0-	2	1			1
11	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	189	1	2648	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	152	-0-	-28	-0-		8 1	144 2	N	-0-	-0-	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-		13 1	189 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	161	-0-	-56	-0-		11 1	150 2	N	-0-	-0-	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-		8 1	123 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	128	-0-	-89	-0-		9 1	119 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-		9 1	125 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	211	-0-	-2789	-0-		11 1	199 2	N	1	1 1	1
07	2263 X	110	-0-	-2153	-0-		7 1	103 2	N	-0-		1
08	465 X	138	-0-	-327	-0-		9 1	129 2	N	-0-		1
09	450 X	185	-0-	-265	-0-		11 1	174 2	N	-0-		1
10	3100 N	3174	-0-	74	74		212 1	2962 2	N	-0-		1
11	3000 N	4373	-0-	1373	1447		292 1	4081 2	N	-0-		1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904				
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		109 1	1920 2	N	3	5 1	41
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-		130 1	1909 2	N	3	2 1	42
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-		95 1	1338 2	N	-0-		42
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-		52 1	822 2	N	-0-		42
10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-		88 1	1226 2	N	-0-	2 1	40
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		83 1	1162 2	N	-0-		40
-----												
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-
-----												
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9988 - 9991
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	3300 X	3213	-0-	-87	-0-	172 1	5	3035 2	N	6 1	18	
07	3410 X	2932	-0-	-478	-0-	187 1	3	2742 2	N	3 1	18	
08	3503 X	2855	-0-	-648	-0-	190 1	-0-	2665 2	N		18	
09	3390 X	2499	-0-	-891	-0-	150 1	-0-	2349 2	N		18	
10	3503 X	2673	-0-	-830	-0-	179 1	-0-	2494 2	N	3 1	15	
11	3210 X	2384	-0-	-826	-0-	159 1	-0-	2225 2	N		15	
-----												
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	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1	1426 2	N	2 1	1	
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127 1	1	1861 2	N	1 1	1	
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	107 1	-0-	1552 2	N		1	
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	105 1	-0-	1536 2	N		1	
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	122 1	1	1770 2	N	1 1	1	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	1320 2	N		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-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	1	391 2	N	1 1	-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	1	620 2	N		1	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	309 2	N		1	
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	17 1	-0-	266 2	N		1	
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	31 1	-0-	437 2	N	1 1	-0-	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	497 2	N		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642		
M	O	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	750 N	697	-0-	-53	-0-	37 1	659 2	N	1	1 1	1
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	44 1	652 2	N	1	1 1	1
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	49 1	687 2	N	-0-		1
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 2	N	-0-		1
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54 1	751 2	N	-0-	1 1	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1	675 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126		
06	1050 N	432	-0-	-618	-0-	23 1	408 2	N	1	1 1	30
07	930 N	266	-0-	-664	-0-	17 1	249 2	N	-0-		30
08	837 N	405	-0-	-432	-0-	27 1	378 2	N	-0-		30
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	25 1	385 2	N	-0-		30
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25 1	356 2	N	-0-	1 1	29
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	N	-0-		29
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828		
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	19 1	337 2	N	1	1 1	1
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	25 1	374 2	N	-0-	1 1	-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	28 1	399 2	N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-		-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	25 1	343 2	N	-0-		-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	25 1	354 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	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	153 1	2709 2	N	5	6 1	51
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	149 1	2182 2	N	3	3 1	51
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	162 1	2278 2	N	-0-		51
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	136 1	2137 2	N	-0-		51
10	2139 X	2054	-0-	-85	-0-	137 1	1917 2	N	-0-	3 1	48
11	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	104 1	1457 2	N	-0-		48
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	330 N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	2	N	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	2	N	-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	20	1	275	2	N	-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	2	N	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695		
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	29
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	N	29
08	806 N	597	-0-	-209	-0-	40	1	557	2	N	29
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	2	N	36
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	35
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1568	2	N	35
-----											
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490		
06	840 N	746	-0-	-94	-0-	40	1	705	2	N	1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	1
08	868 N	741	-0-	-127	-0-	49	1	692	2	N	1
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	2	N	1
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332		
06	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	84	1	1315	2	N	1
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	92	1	1347	2	N	1
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1606	2	N	1
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	1
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1359	2	N	-0-
11	1620 N	43	-0-	-1577	-0-	1	1	42	2	N	-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-
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

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	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	N	3		4	1		36
07	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	124	1	1822	2	N	3		2	1		37
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	140	1	1966	2	N	-0-					37
09	2010 N	1789	-0-	-221	-0-	107	1	1682	2	N	-0-					34
10	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	112	1	1563	2	N	-0-		3	1		34
11	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	111	1	1553	2	N	-0-					34

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

06	2010 X	1308	-0-	-702	-0-	70	1	1236	2	N	2		3	1		2
07	1798 X	1529	-0-	-269	-0-	97	1	1431	2	N	1		1	1		2
08	1767 X	1380	-0-	-387	-0-	92	1	1288	2	N	-0-					2
09	1530 X	1458	-0-	-72	-0-	87	1	1371	2	N	-0-					2
10	1581 X	1504	-0-	-77	-0-	101	1	1403	2	N	-0-		1	1		1
11	1470 X	1304	-0-	-166	-0-	87	1	1217	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1767	2	N	1		2	1		1
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	145	1	2124	2	N	1		1	1		1
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	N	-0-					1
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	N	-0-					1
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	2	N	-0-		1	1		-0-
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	18	1	631	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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504		
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	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	180 1	2814 2	N	2	2 1	1
07	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	198 1	2899 2	N	2	1 1	2
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160 1	2330 2	N	-0-		2
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	174 1	2544 2	N	-0-		2
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	166 1	2396 2	N	-0-	2 1	-0-
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	65 1	2282 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568		
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 #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514		
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	44 1	780 2	N	1	1 1	16
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	52 1	764 2	N	1	1 1	16
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	56 1	778 2	N	-0-		16
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	49 1	763 2	N	-0-		16
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	53 1	738 2	N	-0-	1 1	15
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	52 1	728 2	N	-0-		15
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970		
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 2	N	1	2 1	28
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	71 1	1041 2	N	1	1 1	28
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	87 1	1224 2	N	-0-		28
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	53 1	834 2	N	-0-		28
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 2	N	-0-	1 1	27
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	47 1	658 2	N	-0-		27
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814		
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	174 1	3083 2	N	4	4 1	3
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	207 1	3047 2	N	3	3 1	3
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	211 1	2961 2	N	-0-		3
09	3270 X	2636	-0-	-634	-0-	158 1	2478 2	N	-0-		3
10	3379 X	2492	-0-	-887	-0-	167 1	2324 2	N	1	3 1	1
11	3270 X	2447	-0-	-823	-0-	163 1	2284 2	N	-0-		1
-----											
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	1	1 1	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-		-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	32	1	465	2	N	-0-		-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	33	1	480	2	N	-0-		-0-
						13	1	465	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073			
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	34	1	603	2	N	1	1 1	1
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	1	9						1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-		1
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	35	1	495	2	N	-0-		1
10	589 N	472	-0-	-117	-0-	30	1	476	2	N	-0-		1
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	32	1	440	2	N	-0-	1 1	-0-
						29	1	410	2	N	-0-		-0-
-----													
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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 94		RRCID -> 198145		COMPL. DATE 11/13/2003				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144			
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	113	1	1999	2	N	3	3 1	16
07	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	3	9						15
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	137	1	2018	2	N	1	2 1	15
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	1	9						15
10	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	197	1	2758	2	N	-0-		14
11	2550 N	2316	-0-	-234	-0-	163	1	2556	2	N	-0-		14
						205	1	2856	2	N	1	2 1	14
						1	9						14
						155	1	2161	2	N	-0-		14
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695			
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	N	1	2 1	1
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	1	9						1
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	N	1	1 1	1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	1	9						1
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-		1
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-		1
						79	1	1100	2	N	-0-	1 1	-0-
						61	1	857	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	N	1	2	1	1
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	156	1	2292	2	N	1	1	1	1
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	2	N	-0-			1
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			1
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	121	1	1750	2	N	-0-	1	1	-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	N	-0-			-0-
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430					
06	4560 X	4069	-0-	-491	-0-	244	1	3821	2	N	4	6	1	25
07	4712 X	4573	-0-	-139	-0-	292	1	4278	2	N	3	3	1	25
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	304	1	4424	2	N	2			27
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	290	1	4244	2	N	-0-			27
10	4588 X	4558	-0-	-30	-0-	295	1	4262	2	N	1	3	1	25
11	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	117	1	4130	2	N	-0-			25
HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638					
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	1	1	1	1
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			1
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-			1
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	23	1	368	2	N	-0-			1
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	N	-0-	1	1	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458					
06	780 N	547	-0-	-233	-0-	29	1	518	2	N	-0-	1	1	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	1			1
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	N	-0-			1
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	2	N	-0-			1
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	2	N	-0-	1	1	-0-
11	900 N	775	-0-	-125	-0-	52	1	723	2	N	-0-			-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162								
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	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	88	1	1379	2	N	2	2	1			1
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	70	1	1025	2	N	1	1	1			1
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	84	1	1221	2	N	-0-					1
09	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					1
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	2	N	-0-					-0-
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-
HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9352 - 9376						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	N	-0-					16
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					16
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	N	-0-					16
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					16
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-					16
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					16
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7924 - 8722						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	N	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	16	1	226	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118		
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	2400 N	1750	-0-	-650	-0-	94 1	1654 2	N	2	4 1	2
07	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	142 1	2079 2	N	3	2 1	3
08	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	143 1	2008 2	N	-0-		3
09	1740 N	226	-0-	-1514	-0-	14 1	212 2	N	-0-		3
10	2232 N	253	-0-	-1979	-0-	17 1	236 2	N	-0-	3 1	-0-
11	2070 N	55	-0-	-2015	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636		
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	68 1	1198 2	N	3	3 1	2
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	101 1	1490 2	N	1	1 1	2
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	68 1	954 2	N	-0-		2
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77 1	1212 2	N	-0-		2
10	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	88 1	1223 2	N	1	2 1	1
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	63 1	882 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620		
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	76 1	1338 2	N	3	3 1	2
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	81 1	1196 2	N	1	1 1	2
08	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	99 1	1387 2	N	-0-		2
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	83 1	1306 2	N	-0-		2
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	98 1	1370 2	N	-0-	1 1	1
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	98 1	1375 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830		
06	2910 N	2553	-0-	-357	-0-	136 1	2414 2	N	3	4 1	3
07	2945 N	2703	-0-	-242	-0-	172 1	2529 2	N	2	2 1	3
08	3007 N	2208	-0-	-799	-0-	147 1	2061 2	N	-0-		3
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	168 1	2625 2	N	-0-		3
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	194 1	2708 2	N	-0-	2 1	1
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	166 1	2319 2	N	-0-		1
-----											
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820		
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	835 2	N	2	2 1	1
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54 1	791 2	N	1	1 1	1
08	1023 N	818	-0-	-205	-0-	54 1	764 2	N	-0-		1
09	870 N	651	-0-	-219	-0-	39 1	612 2	N	-0-		1
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	70 1	971 2	N	-0-	1 1	-0-
11	780 N	606	-0-	-174	-0-	40 1	566 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 8162 - 8260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	7	1	123	2	N	-0-				-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-				-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-				-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-				-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-				-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	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	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76	1	1347	2	N	2	3	1		2
07	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	74	1	1081	2	N	-0-	1	1		1
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	2	N	-0-				1
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	125	1	1963	2	N	-0-				1
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2157	2	N	1	1	1		1
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	146	1	2035	2	N	-0-				1

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-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9358 - 10315					
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	154	1	2415	2	N	3	3	1		2
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	220	1	3218	2	N	1	2	1		1
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	219	1	3186	2	N	-0-				1
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	2	N	-0-				1
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	292	1	4224	2	N	1	1	1		1
11	2550 X	1800	-0-	-750	-0-	50	1	1750	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	2	2 1	1
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	54	1	793	2	N	1	1 1	1
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1213	2	N	-0-		1
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	66	1	1042	2	N	-0-		1
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	1	1 1	1
11	1260 N	892	-0-	-368	-0-	60	1	832	2	N	-0-		1

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	1		1
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-		1
09	480 N	296	-0-	-184	-0-	18	1	278	2	N	-0-		1
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	17	1	230	2	N	-0-	1 1	-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	17	1	240	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	228	1	3568	2	N	4	5 1	4
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	253	1	3704	2	N	2	3 1	3
08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	335	1	4879	2	N	-0-		3
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	307	1	4495	2	N	-0-		3
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	319	1	4607	2	N	-0-	2 1	1
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4150	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

06	2580 X	2155	-0-	-425	-0-	115	1	2037	2	N	3	4 1	3
07	2666 X	2523	-0-	-143	-0-	161	1	2360	2	N	2	2 1	3
08	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	167	1	2344	2	N	-0-		3
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	N	-0-		3
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	N	1	3 1	1
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1148	2	N	1	1 1	15
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1092	2	N	1	1 1	15
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-		15
09	1230 N	896	-0-	-334	-0-	57	1	839	2	N	-0-		15
10	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	66	1	950	2	N	-0-	1 1	14
11	990 N	833	-0-	-157	-0-	23	1	810	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	193 1	3024 2		N	3	4 1		2					
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	3 9			N	-0-	2 1		-0-					
08		2790 X	298	-0-	-2492	-0-	19 1	279 2		N	-0-			-0-					
09		2700 X	2031	-0-	-669	-0-	130 1	1901 2		N	-0-			-0-					
10		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	165 1	2389 2		N	1			1					
11		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	1 9	5581 2		N	-0-			1					
HAYNES, L.		WELL #:		126		RRCID ->		204957		COMPL. DATE		10/26/2004		TOTAL DEPTH		10670		PERF.10226 - 10460	
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	80 1	1257 2		N	1	1 1		1					
07		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1 9	1366 2		N	1	1 1		1					
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	93 1			N	-0-			1					
09		1350 N	822	-0-	-528	-0-	81 1	1174 2		N	-0-			1					
10		1457 N	869	-0-	-588	-0-	53 1	769 2		N	-0-	1 1		-0-					
11		1200 N	988	-0-	-212	-0-	56 1	813 2		N	-0-			-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	961 2		N	-0-			-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		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2		N	-0-	1 1		44					
07		279 N	220	-0-	-59	-0-	14 1	206 2		N	-0-			44					
08		372 N	187	-0-	-185	-0-	12 1	175 2		N	-0-			44					
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 2		N	-0-			44					
10		217 N	99	-0-	-118	-0-	7 1	92 2		N	-0-			44					
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 2		N	-0-			44					
HAYNES, L.		WELL #:		131		RRCID ->		205683		COMPL. DATE		11/06/2004		TOTAL DEPTH		10448		PERF.10018 - 10166	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54 1	844 2	N	1	1 1	1
						1 9					
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65 1	957 2	N	1	1 1	1
						1 9					
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	67 1	974 2	N	-0-		1
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54 1	792 2	N	-0-		1
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	63 1	911 2	N	-0-	1 1	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	24 1	855 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 9464 - 9574
06	1230 N	949	-0-	-281	-0-	51 1	897 2	N	1	2 1	1
						1 9					
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	109 1	1608 2	N	1	1 1	1
						1 9					
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	102 1	1433 2	N	-0-		1
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	86 1	1344 2	N	-0-		1
10	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	91 1	1268 2	N	-0-	1 1	-0-
11	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	75 1	1054 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7430 - 8332
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	1 1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	48 1	680 2	N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26 1	402 2	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38 1	525 2	N	1		1
						1 9					
11	540 N	360	-0-	-180	-0-	24 1	336 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9522 - 9568
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 2	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32 1	444 2	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 - 10182		
M	O	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	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 - 9412		
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	2	N	-0-	1	1	-0-
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	21	1	312	2	N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	25	1	357	2	N	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	23	1	327	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		136	RRCID ->	208256	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9042 - 9850		
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1584	2	N	2	3	1	27
07	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	103	1	1520	2	N	1	1	1	27
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	120	1	1680	2	N	-0-			27
09	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	89	1	1393	2	N	-0-			27
10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	98	1	1372	2	N	1	2	1	26
11	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	93	1	1305	2	N	-0-			26
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		130	RRCID ->	208257	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9257 - 9773		
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	1			1
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-			1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			1
10	837 N	642	-0-	-195	-0-	43	1	599	2	N	-0-	1	1	-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		134	RRCID ->	208258	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9185 - 9782		
06	1530 N	1188	-0-	-342	-0-	63	1	1122	2	N	3	3	1	2
07	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	85	1	1254	2	N	1	1	1	2
08	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	71	1	994	2	N	-0-			2
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	71	1	1117	2	N	-0-			2
10	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	76	1	1059	2	N	-0-	1	1	1
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625			
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	3000 N	3762	-0-	762	15105	225 1	3531 2	N	5	11 1		10
07	17417 X	2312	-0-	-15105	-0-	148 1	2163 2	N	1	3 1		8
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	205 1	2986 2	N	-0-			8
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	138 1	2019 2	N	-0-			8
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	66 1	948 2	N	-0-	1 1		7
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	25 1	883 2	N	-0-			7
HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178			
06	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	86 1	1516 2	N	2	3 1		2
07	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	109 1	1601 2	N	2	2 1		2
08	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	113 1	1581 2	N	-0-			2
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	98 1	1535 2	N	-0-			2
10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	111 1	1542 2	N	1	2 1		1
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	106 1	1483 2	N	-0-			1
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154			
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	94 1	1474 2	N	1	2 1		1
07	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	84 1	1227 2	N	1	1 1		1
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	154 1	2245 2	N	-0-			1
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	122 1	1790 2	N	-0-			1
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	118 1	1708 2	N	-0-	1 1		-0-
11	2160 N	1902	-0-	-258	-0-	53 1	1849 2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133			
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69 1	1225 2	N	2	2 1		2
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81 1	1183 2	N	-0-	1 1		1
08	1054 N	612	-0-	-442	-0-	41 1	571 2	N	-0-			1
09	1080 N	883	-0-	-197	-0-	53 1	830 2	N	-0-			1
10	1116 N	796	-0-	-320	-0-	53 1	743 2	N	-0-	1 1		-0-
11	600 N	265	-0-	-335	-0-	18 1	247 2	N	-0-			-0-
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680			
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	102 1	1802 2	N	4	6 1		3
07	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	112 1	1648 2	N	1	2 1		2
08	2635 N	1979	-0-	-656	-0-	132 1	1847 2	N	-0-			2
09	1920 N	1395	-0-	-525	-0-	84 1	1311 2	N	-0-			2
10	1767 N	936	-0-	-831	-0-	63 1	872 2	N	1	2 1		1
11	1920 N	738	-0-	-1182	-0-	49 1	689 2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817							
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	N	1	2	1			180
						1	9									
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	71	1	1041	2	N	1	1	1			180
						1	9									
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	80	1	1116	2	N	-0-					180
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	66	1	1040	2	N	-0-					180
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	172	173	1			179
						189	9									
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	75	1	1045	2	N	-0-					179
-----																
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-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110							
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
11	330 N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572							
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	2	N	-0-	1	1			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395							
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	N	1	2	1			1
						1	9									
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	137	1	2006	2	N	2	1	1			2
						2	9									
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	2003	2	N	-0-					2
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	2055	2	N	-0-					2
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	N	-0-	1	1			1
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1490	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010		
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-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	390 N	316	-0-	-74	-0-		17	1	299	2	N	-0-	1 1	-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-		49	1	717	2	N	-0-		1
							1	9						
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-		38	1	539	2	N	-0-		1
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		22	1	338	2	N	-0-		1
10	465 N	260	-0-	-205	-0-		17	1	243	2	N	-0-	1 1	-0-
11	450 N	288	-0-	-162	-0-		19	1	269	2	N	-0-		-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		10	1	172	2	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		14	1	203	2	N	-0-		-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-		44	1	617	2	N	-0-		-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-		48	1	760	2	N	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-		58	1	808	2	N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-		45	1	623	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-	
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682		
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-		18	1	320	2	N	-0-	1 1	11
							1	9						
07	310 N	218	-0-	-92	-0-		14	1	204	2	N	-0-		11
08	310 N	252	-0-	-58	-0-		17	1	235	2	N	-0-		11
09	330 N	186	-0-	-144	-0-		11	1	175	2	N	-0-		11
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		16	1	220	2	N	-0-		11
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		16	1	224	2	N	-0-		11
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260		
06	540 N	399	-0-	-141	-0-		21	1	377	2	N	-0-	1 1	12
							1	9						
07	434 N	382	-0-	-52	-0-		24	1	358	2	N	-0-		12
08	434 N	394	-0-	-40	-0-		26	1	368	2	N	-0-		12
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-		24	1	379	2	N	-0-		12
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-		27	1	382	2	N	-0-		12
11	390 N	372	-0-	-18	-0-		25	1	347	2	N	-0-		12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720			
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	1890 N	1659	-0-	-231	-0-	89	1	1567	2	N	3	4 1 2
07	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	105	3	1538	2	N	2	2 1 2
08	2108 N	1846	-0-	-262	-0-	123	1	1723	2	N	-0-	2
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1834	2	N	-0-	2
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	N	1	2 1 1
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	129	1	1798	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920			
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-	1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-	1
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-	1
09	390 N	204	-0-	-186	-0-	12	1	192	2	N	-0-	1
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	23	1	315	2	N	-0-	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078			
06	3150 X	3137	-0-	-13	-0-	168	4	2965	2	N	4	6 1 62
07	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	191	3	2801	2	N	3	3 1 62
08	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	208	1	2911	2	N	-0-	62
09	3180 X	3082	-0-	-98	-0-	185	1	2897	2	N	-0-	62
10	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	209	1	2914	2	N	1	3 1 60
11	3150 X	3020	-0-	-130	-0-	202	1	2818	2	N	-0-	60
-----												
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-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348			
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66	2	1172	2	N	2	3 1 28
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	1	1 1 28
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	N	-0-	28
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	-0-	28
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	2	N	-0-	27
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	N	-0-	27
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660								
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-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890								
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					40
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					40
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					40
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	2	N	-0-					40
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					40
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					40
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348								
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	2	3	1			1
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1869	2	N	1	1	1			1
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	112	1	1627	2	N	-0-					1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	N	-0-					1
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	114	1	1649	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	N	-0-					-0-
-----																
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-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511								
06	1020 X	480	-0-	-540	-0-	26	1	453	2	N	1	1	1			62
07	1054 N	649	-0-	-405	-0-	41	1	608	2	N	-0-					62
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	34	1	473	2	N	-0-					62
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					62
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	N	-0-					62
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					62



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7942 -	8499		
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		669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	631 2	N		2	2 1		15
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	2 9 45 1	661 2	N		1	1 1		15
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1 9 81 1	1136 2	N		-0-			15
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	84 1	1314 2	N		-0-			15
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	88 1	1234 2	N		-0-	1 1		14
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75 1	1049 2	N		-0-			14
-----														
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		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	211 1	3302 2	N		4	4 1		73
07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4 9 291 1	4270 2	N		3	3 1		73
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	3 9 277 1	4036 2	N		-0-			73
09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	222 1	3243 2	N		-0-			73
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	212 1	3069 2	N		1	3 1		71
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	1 9 84 1	2949 2	N		-0-			71
-----														
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 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	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	260 1	4069 2	N	4	6 1	4
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	346 1	5074 2	N	3	3 1	4
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	228 1	3323 2	N	-0-		4
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	381 1	5584 2	N	-0-		4
10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	231 1	3346 2	N	-0-	3 1	1
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	174 1	6111 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864		
06	990 N	952	-0-	-38	-0-	51 1	900 2	N	1	2 1	1
07	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	66 1	973 2	N	1	1 1	1
08	1240 N	168	-0-	-1072	-0-	11 1	157 2	N	-0-		1
09	960 N	161	-0-	-799	-0-	10 1	151 2	N	-0-		1
10	1054 N	110	-0-	-944	-0-	7 1	103 2	N	-0-	1 1	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467		
06	3000 N	5819	-0-	2819	5215	349 1	5463 2	N	6	5 1	4
07	9323 X	4108	-0-	-5215	-0-	262 1	3843 2	N	3	4 1	3
08	2480 X	1662	-0-	-818	-0-	107 1	1555 2	N	-0-		3
09	2400 X	625	-0-	-1775	-0-	40 1	585 2	N	-0-		3
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	348 1	5038 2	N	1	3 1	1
11	2400 X	1800	-0-	-600	-0-	50 1	1750 2	N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044		
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	102 1	1809 2	N	4	4 1	21
07	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	118 1	1736 2	N	2	2 1	21
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	136 1	1912 2	N	-0-		21
09	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	109 1	1713 2	N	-0-		21
10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	112 1	1568 2	N	-0-	2 1	19
11	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	129 1	1809 2	N	-0-		19
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044		
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	83 1	1472 2	N	3	3 1	15
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	116 1	1702 2	N	2	2 1	15
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	106 1	1485 2	N	-0-		15
09	1470 N	565	-0-	-905	-0-	34 1	531 2	N	-0-		15
10	1519 N	922	-0-	-597	-0-	62 1	860 2	N	-0-	2 1	13
11	1470 N	797	-0-	-673	-0-	53 1	744 2	N	-0-		13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2250 X	2046	-0-	-204	-0-	109	1	1935	2	N	2	3	1		2
07	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	138	1	2022	2	N	4	2	1		4
08	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	134	1	1882	2	N	-0-				4
09	2040 X	1927	-0-	-113	-0-	116	1	1811	2	N	-0-				4
10	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	141	1	1971	2	N	-0-	3	1		1
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	2000	2	N	-0-				1
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570						
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				13
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-				13
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	N	-0-				13
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				13
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				13
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				13
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670						
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-				16
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-				16
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-				16
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-				16
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-				16
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-				16
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372						
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	2	3	1		11
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1585	2	N	3	2	1		12
08	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	53	1	748	2	N	-0-				12
09	1770 N	845	-0-	-925	-0-	51	1	794	2	N	-0-				12
10	1705 N	915	-0-	-790	-0-	61	1	854	2	N	-0-	2	1		10
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	2	N	-0-				10
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216						
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	2	N	2	1	1		11
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	1	1	1		11
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	-0-				11
09	2010 N	1346	-0-	-664	-0-	81	1	1265	2	N	-0-				11
10	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	111	1	1544	2	N	1	2	1		10
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	116	1	1615	2	N	-0-				10
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573						
06	930 N	423	-0-	-507	-0-	25	1	398	2	N	-0-				11
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-				11
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-				11
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-				11
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	N	-0-				11
11	780 N	616	-0-	-164	-0-	17	1	599	2	N	-0-				11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544		
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	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	113 1	2002 2	N	3	4 1	33
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	166 3	2441 2	N	3	2 1	34
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	124 3	1741 2	N	-0-		34
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	107 1	1680 2	N	-0-		34
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123 1	1717 2	N	1	3 1	32
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	151 1	2111 2	N	-0-		32
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 2	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 2	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46 1	648 2	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	36 1	501 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383		
06	1230 N	753	-0-	-477	-0-	40 1	712 2	N	1	2 1	1
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	48 1	712 2	N	1	1 1	1
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	56 1	792 2	N	-0-		1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	50 1	780 2	N	-0-		1
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	53 1	735 2	N	-0-	1 1	-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	53 1	745 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420		
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66 1	1162 2	N	1	2 1	1
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	78 1	1147 2	N	1	1 1	1
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	82 1	1149 2	N	-0-		1
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	71 1	1117 2	N	-0-		1
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	77 1	1069 2	N	-0-	1 1	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	77 1	1076 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831		
06	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	57 1	1004 2	N	1	1 1	1
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	50 1	728 2	N	1	1 1	1
08	1085 N	783	-0-	-302	-0-	52 1	731 2	N	-0-		1
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	61 1	962 2	N	-0-		1
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	65 1	900 2	N	-0-	1 1	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60 1	838 2	N	-0-		-0-
-----											
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	83	1	1465	2	N	3	3 1	2
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	99	1	1450	2	N	1	1 1	2
08	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	106	1	1486	2	N	-0-		2
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-		2
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	116	1	1619	2	N	-0-	1 1	1
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-		1

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

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	51	1	910	2	N	2	2 1	13
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	1	1 1	13
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	955	2	N	-0-		13
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	54	1	848	2	N	-0-		13
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	57	1	795	2	N	-0-	1 1	12
11	990 N	798	-0-	-192	-0-	53	1	745	2	N	-0-		12

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

06	2190 N	1617	-0-	-573	-0-	86	1	1529	2	N	2	3 1	44
07	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	121	1	1776	2	N	2	1 1	45
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	N	42		87
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	N	-0-		87
10	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	124	1	1731	2	N	-0-	2 1	85
11	1980 N	1735	-0-	-245	-0-	116	1	1619	2	N	-0-		85

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1781	2	N	2	3 1	2
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	113	1	1663	2	N	2	2 1	2
08	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	109	1	1523	2	N	-0-		2
09	1890 N	1314	-0-	-576	-0-	79	1	1235	2	N	-0-		2
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	122	1	1699	2	N	1	2 1	1
11	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	97	1	1357	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS 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	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	2	1
						2	9					1
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	1	1
						1	9					1
08	930 N	641	-0-	-289	-0-	43	1	598	2	N	-0-	1
09	930 N	549	-0-	-381	-0-	33	1	516	2	N	-0-	1
10	899 N	662	-0-	-237	-0-	44	1	618	2	N	-0-	-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-	-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	4	5
						4	9					1
07	1798 X	647	-0-	-1151	-0-	41	1	606	2	N	-0-	2
08	3007 X	1356	-0-	-1651	-0-	90	1	1266	2	N	-0-	1
09	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	162	1	2543	2	N	-0-	1
10	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	179	1	2494	2	N	-0-	1
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2613	2	N	-0-	1

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-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1447	2	N	2	3
						2	9					1
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	2	2
						2	9					1
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	N	-0-	8
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	N	-0-	8
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	N	-0-	1
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	N	-0-	1

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 -	9590
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		866 N	866	-0-	-0-	46 1	820 2	N	-0-	1 1	44		
07		930 N	902	-0-	-28	57 1	844 2	N	1	1 1	44		
						1 9							
08		868 N	819	-0-	-49	55 1	764 2	N	-0-		44		
09		870 N	495	-0-	-375	30 1	465 2	N	-0-		44		
10		899 N	747	-0-	-152	50 1	696 2	N	1	1 1	44		
						1 9							
11		780 N	575	-0-	-205	38 1	537 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-			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-		
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 -	10061
06		3450 X	3301	-0-	-149	176 1	3121 2	N	4	5 1	85		
						4 9							
07		3596 X	3477	-0-	-119	221 1	3253 2	N	3	3 1	85		
						3 9							
08		3596 X	3213	-0-	-383	214 1	2999 2	N	-0-		85		
09		3480 X	2428	-0-	-1052	146 1	2282 2	N	-0-		85		
10		3472 X	2761	-0-	-711	185 1	2576 2	N	-0-	3 1	82		
11		3360 X	2546	-0-	-814	170 1	2376 2	N	-0-		82		
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10228 -	10242
06		180 N	136	-0-	-44	7 1	129 2	N	-0-		-0-		
07		186 N	118	-0-	-68	8 1	110 2	N	-0-		-0-		
08		186 N	8	-0-	-178	1 1	7 2	N	-0-		-0-		
09		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-		-0-		
10		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-		
11		8 N	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-		
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 -	9874
06		1210 N	1210	-0-	-0-	65 1	1144 2	N	1	2 1	1		
						1 9							
07		1054 N	712	-0-	-342	45 1	666 2	N	1	1 1	1		
						1 9							
08		1178 N	906	-0-	-272	60 1	846 2	N	-0-		1		
09		1196 N	1196	-0-	-0-	72 1	1124 2	N	-0-		1		
10		1150 N	1150	-0-	-0-	77 1	1073 2	N	-0-	1 1	-0-		
11		987 N	987	-0-	-0-	66 1	921 2	N	-0-		-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10278 - 10410				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	175	1	2737	2	N	25	4	1	105
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	207	1	3039	2	N	13	2	1	116
08	3255 X	2342	-0-	-913	-0-	147	1	2141	2	N	49	160	1	5
09	3150 X	1344	-0-	-1806	-0-	86	1	1258	2	N	-0-			5
10	3255 X	1295	-0-	-1960	-0-	84	1	1210	2	N	1	2	1	4
11	3150 X	756	-0-	-2394	-0-	21	1	735	2	N	-0-			4
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9704 - 9726				
06	720 N	287	-0-	-433	-0-	15	1	272	2	N	-0-	1	1	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-			-0-
08	744 N	444	-0-	-300	-0-	30	1	414	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	38	1	529	2	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8650 - 9286				
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	1	1	1	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9339 - 10328				
06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	169	1	2641	2	N	3	4	1	8
07	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	174	1	2557	2	N	2	2	1	8
08	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	174	1	2526	2	N	-0-			8
09	3000 X	1178	-0-	-1822	-0-	75	1	1103	2	N	-0-			8
10	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	65	1	935	2	N	-0-	2	1	6
11	2820 X	1082	-0-	-1738	-0-	30	1	1052	2	N	-0-			6
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7450 - 10582				
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	117	1	2068	2	N	4	4	1	3
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1131	2	N	1	2	1	2
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	N	-0-			2
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	2	N	-0-			2
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	1	2	1	1
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8053 - 8575				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	105 1	1854 2	1854 2	N	3	3 1		16
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	124 1	1820 2	1820 2	N	2	2 1		16
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	130 1	1829 2	1829 2	N	-0-			16
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	123 1	1935 2	1935 2	N	-0-			16
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	142 1	1974 2	1974 2	N	-0-	2 1		14
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	128 1	1790 2	1790 2	N	-0-			14
-----													
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	3120 X	2656	-0-	-464	-0-	141 1	2485 2	2485 2	N	27	5 1		151
07	3224 X	2346	-0-	-878	-0-	149 1	2183 2	2183 2	N	13	2 1		162
08	3224 X	1958	-0-	-1266	-0-	130 1	1818 2	1818 2	N	9			171
09	2850 X	2213	-0-	-637	-0-	132 1	2068 2	2068 2	N	12	169 1		14
10	2914 X	2397	-0-	-517	-0-	160 1	2237 2	2237 2	N	-0-	2 1		12
11	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	156 1	2185 2	2185 2	N	-0-			12
-----													
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	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	91 1	1039 2	1039 2	N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	103 1	1079 2	1079 2	N	-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	820 2	820 2	N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71 1	594 2	594 2	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48 1	432 2	432 2	N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	95 1	684 2	684 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B DENY	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228								
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	14B DENY	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	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	N	3	3	1			41
07	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	67	1	980	2	N	1	1	1			41
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	91	1	1283	2	N	-0-					41
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					41
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	N	-0-	1	1			40
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	77	1	1081	2	N	-0-					40

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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796
06	6780 X	6351	-0-	-429	-0-	339 1	6001 2	N	10	12 1		10
07	7006 X	6288	-0-	-718	-0-	400 1	5881 2	N	6	6 1		10
08	7006 X	6426	-0-	-580	-0-	428 1	5998 2	N	-0-			10
09	6720 X	6455	-0-	-265	-0-	387 1	6068 2	N	-0-			10
10	6944 X	6599	-0-	-345	-0-	441 1	6157 2	N	1	6 1		5
11	6360 X	6325	-0-	-35	-0-	422 1	5903 2	N	-0-			5

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-	-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 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	450 N	348	-0-	-102	-0-	34 1	314 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	365	-0-	-131	-0-	34 1	331 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	43 1	346 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	26 1	196 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154	-0-	21 1	197 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	18 1	167 2	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-	-0-				Y	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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.		141023									
CARL, W.E.		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	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-

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223303	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 9246 - 9300
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	75
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	75
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	75
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	75
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	75
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-	75

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
COATES "B"		022499								
FORTHUBER GAS UNIT		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		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		022499								
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	151148	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9412 - 9422
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FORTHUBER GAS UNIT		022499								
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	225626	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10286
06	3000	N	1603	-0-	-1397	2800	1603 2	Y	-0-	226
07	3100	N	1747	-0-	-1353	1447	1646 2	Y	92	175 1 143
08	3100	N	1803	-0-	-1297	150	1761 2	Y	38	181
09	1642	N	1492	-0-	-150	-0-	1486 2	Y	5	186
10	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1459 2	Y	19	205
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1491 2	Y	21	226

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064			
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	13800	10063	-0-	-3737	37732	600 1	9361 2	N	93	186 1	169
07	14260	10111	-0-	-4149	33583	102 9	9398 2	N	103		272
08	14260	9779	-0-	-4481	29102	113 9	9092 2	N	61	186 1	147
09	13800	9249	-0-	-4551	24551	620 1	8581 2	N	62		209
10	14260	9330	-0-	-4930	19621	67 9	8609 2	N	92	174 1	127
11	13800	8585	-0-	-5215	14406	68 9	7930 2	N	50		177
						101 9					
						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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 #: 1		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	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 2	3 9	N	3	473
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	367 2	1 9	N	1	474
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	397 2	3 9	N	3	477
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508 2	4 9	N	4	481
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 2	4 9	N	4	485
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	485

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
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-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

  

LUBY, J. P.		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	
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-

  

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:	26 J	RRCID ->	054306	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A	
M	O	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-		Y	-0-		327
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		327
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		327
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		327
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-		327
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		327

  

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6020 - 6026	
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-

LUBY(6050)		//CONT.//		55389 533	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
LUBY, J.P.				WELL #: 52	RRCID -> 156163	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 5978	- 5982		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-		-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		-0-
-----											
LUBY ( 6060)				55389 546	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC				476900							
MCCANN, G.H.				WELL #: 26	RRCID -> 140327	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 6044	- 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2023											
-----											
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		
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)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7180 - 7903					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
-----															
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-
-----															
LUBY (7550)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7500 - 7507					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
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)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
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			
M	O	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.	-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			
M	O	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	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-	

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	* * 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-	-0-	
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	-0-	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	-0-	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	-0-	
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 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			
M	O	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 #	-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	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	-0-	
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	-0-	
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		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			
M	O	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	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10301 2	99 9	N	90	165	
07	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10582 2	57 9	N	52	217	
08	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10083 2	12 9	N	11	228	
09	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9217 2	113 9	N	103	139	
10	10757 X	9270	-0-	-1487	-0-	9170 2	100 9	N	91	44	
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-			N	NO RPT	44	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637			
M	O	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
07	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-	8	
08	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-	8	
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-	8	
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2088 2	11 9	Y	10	8	
*11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-	8	

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

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

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-		15
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-		15
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		15
10	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	9 9	Y	8	15
*11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

06	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1499	2	17 9	N	15	47
07	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	13 9	N	12	59
08	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2		N	-0-	59
09	1619 N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	6 9	N	5	64
10	2310 N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2304	2	6 9	N	5	69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		69

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.															
SHAFFER, K. L., NCT-1															
WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 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	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-
-----															
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)															
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															
DRISCOLL FOUNDATION															
WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432															
-----															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)															
KILLAM OIL CO., LTD.															
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-)															
KILLAM OIL CO., LTD.															
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)															
KILLAM OIL CO., LTD.															
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-

-----															
LUNDELL (HOCKLEY 1950)		//CONT.//		55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:		2	RRCID -> 166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909				
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-
-----															
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-
-----															
WHITE, PAUL E. "B"				WELL #:	129	RRCID -> 119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LUNDELL (WILCOX)		//CONT.//		55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
WHITE, P. E., -B-				WELL #:	90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-

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-					-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-

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
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-

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-					-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-

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-					-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-

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	
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	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-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC - STATE 50		WELL #:	1	RRCID ->	160156	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7410 - 7424	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HALL, C. M. -B-		460054								
HALL, C. M. -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-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HALL, J. F. STATE -A-		460054								
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-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HALL, C.M. -A-		460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	126954	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7892 - 8088	
06	2610 X	2589	-0-	-21	-0-	2589 2	Y	-0-		-0-
07	2728 N	2480	-0-	-248	-0-	2480 2	Y	-0-		-0-
08	2821 N	2642	-0-	-179	-0-	2642 2	Y	-0-		-0-
09	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	2424 2	Y	-0-		-0-
10	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	2209 2	Y	-0-		-0-
11	2550 N	2322	-0-	-228	-0-	2322 2	Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-
-----										
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-					-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-
-----										
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230		
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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
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-
-----										
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-					-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456				
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	660 N	260	-0-	-400	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	303	-0-	-317	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	117	-0-	-596	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	865	-0-	-189	-0-	865	2	Y	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	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	3000 N	2176	-0-	-824	6135	2176	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1832	-0-	-1268	4867	1832	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2101	-0-	-999	3868	2101	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1882	-0-	-1118	2750	1882	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1578	1928	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1960	-0-	-1040	538	1960	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	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-			7
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-			7
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-			7
09	3000 N	3903	-0-	903	903	3902	2	Y	1	8	1	-0-
10	3100 N	3054	-0-	-46	857	3054	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3140	-0-	140	997	3140	2	Y	-0-			-0-



LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750 - 8610					
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-	
-----															
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392					
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-	
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-			-0-	
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-	
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-	
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-	
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-	
-----															
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805					
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-	
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-	
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-	
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			-0-	
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-	
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844					
06	1656	N	837	-0-	-819	-0-	824	2	13	9	Y	12	17	1	15
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	714	2	9	9	Y	8	15	1	8
08	868	N	408	-0-	-460	-0-	401	2	7	9	Y	6	11	1	3
09	840	N	292	-0-	-548	-0-	288	2	4	9	Y	4	2	1	5
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	8	1	11
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5			16

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU 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-
-----															
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760					
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4625	2	65	9	Y	59	68	1		62
07	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4616	2	50	9	Y	45	68	1		39
08	5332 X	4304	-0-	-1028	-0-	4257	2	47	9	Y	43	62	1		20
09	5160 X	4360	-0-	-800	-0-	4321	2	39	9	Y	35	13	1		42
10	4836 X	3096	-0-	-1740	-0-	3057	2	39	9	Y	35	34	1		43
11	4680 X	2719	-0-	-1961	-0-	2701	2	18	9	Y	16				59
-----															
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	2466	-0-	-534	-0-	3551	2	23	9	Y	21	23	1		21
07	3100 N	2791	-0-	-309	-0-	3242	2	22	9	Y	20	26	1		15
08	3100 N	1872	-0-	-1228	-0-	2014	2	31	9	Y	28	33	1		10
09	3000 N	1433	-0-	-1567	-0-	447	2	19	9	Y	17	6	1		21
10	2915 N	2468	-0-	-447	-0-	2422	2	46	9	Y	42	28	1		35
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2006	2	20	9	Y	18				53
-----															
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706					
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1208	2	23	9	Y	21	29	1		26
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	Y	15	26	1		15
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1449	2	31	9	Y	28	33	1		10
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1245	2	21	9	Y	19	7	1		22
10	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1045	2	25	9	Y	23	20	1		25
11	1440 N	1118	-0-	-322	-0-	1105	2	13	9	Y	12				37
-----															
SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896					
06	4770 X	3555	-0-	-1215	-0-	3555	2			N	-0-				-0-
07	4929 X	4070	-0-	-859	-0-	4070	2			N	-0-				-0-
08	4340 X	3638	-0-	-702	-0-	3616	2	22	9	N	20				20
09	4200 X	3448	-0-	-752	-0-	3426	2	22	9	N	20				40
10	4278 X	3501	-0-	-777	-0-	3473	2	28	9	N	25				65
11	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	3313	2	28	9	N	25				90
-----															
HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504					
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3768	2	40	9	Y	36	47	1		43
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3676	2	31	9	Y	28	45	1		26
08	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3410	2	29	9	Y	26	39	1		13
09	3810 X	2608	-0-	-1202	-0-	2590	2	18	9	Y	16	7	1		22
10	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3438	2	32	9	Y	29	22	1		29
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3902	2	18	9	Y	16				45

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428		
M	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	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	19990 2	46 9 N	42	185 1	37	
07	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	20212 2	47 9 N	43		80	
08	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	20475 2	46 9 N	42		122	
09	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	17686 2	109 9 N	99	181 1	40	
10	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	19435 2	37 9 N	34		74	
11	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	17153 2	50 9 N	45		119	
-----											
GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726		
06	11400 X	10303	-0-	-1097	-0-	10270 2	33 9 N	30		158	
07	11377 X	10192	-0-	-1185	-0-	10153 2	39 9 N	35		193	
08	11377 X	9967	-0-	-1410	-0-	9937 2	30 9 N	27	177 1	43	
09	11010 X	8432	-0-	-2578	-0-	8412 2	20 9 N	18		61	
10	10757 X	9364	-0-	-1393	-0-	9334 2	30 9 N	27		88	
11	10290 X	10169	-0-	-121	-0-	10132 2	37 9 N	34		122	
-----											
C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687		
06	3900 X	2701	-0-	-1199	-0-	2701 2		N	-0-	28	
07	5332 X	2563	-0-	-2769	-0-	2563 2		N	-0-	28	
08	5332 X	2494	-0-	-2838	-0-	2494 2		N	-0-	28	
09	5160 X	2056	-0-	-3104	-0-	2042 2	14 9 N	13	41 1	-0-	
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3927 2	19 9 N	17		17	
11	2700 X	2491	-0-	-209	-0-	2485 2	6 9 N	5		22	
-----											
GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633		
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9 N	5		128	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	970 2	8 9 N	7		135	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903 2	6 9 N	5		140	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	12	
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862 2	3 9 N	3	128 1	15	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	762 2	10 9 N	9		24	
-----											
C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810		
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	87	
07	868 N	331	-0-	-537	-0-	331 2		N	-0-	87	
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1408 2	3 9 N	3		90	
09	930 N	673	-0-	-257	-0-	650 2	23 9 N	21	111 1	-0-	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	-0-	
11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	1106 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	13290 X	636	-0-	-12654	-0-	636 2		Y	-0-	113	
07	5394 X	749	-0-	-4645	-0-	749 2		Y	-0-	113	
08	1116 X	926	-0-	-190	-0-	926 2		Y	-0-	113	
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	934 2	30 9 Y	27	140 1	-0-	
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-	-0-	
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797 2		Y	-0-	-0-	
-----											
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922		
06	4170 X	2048	-0-	-2122	-0-	2039 2	9 9 N	8		145	
07	3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3786 2	9 9 N	8		153	
08	3162 X	273	-0-	-2889	-0-	273 2		N	-0-	153	
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-	16	
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	16	
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-	16	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, J. F. STATE		WELL #:		30	RRCID ->	291408	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7052 - 7058	
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		2220 X	490	-0-	-1730	-0-	490 2		N	-0-		145
07		2077 X	234	-0-	-1843	-0-	234 2		N	-0-		145
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		145
09		1530 X	45	-0-	-1485	-0-	45 2		N	-0-	109 1	36
10		1054 X	7	-0-	-1047	-0-	7 2		N	-0-		36
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		36
-----												
OLIVARES, A.		WELL #:		26	RRCID ->	294477	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9429 - 9454	
06		6900 X	1299	-0-	-5601	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
07		7130 X	1252	-0-	-5878	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
08		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
09		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 2		N	-0-		-0-
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6108 2	25 9	N	23		23
11		1980 X	422	-0-	-1558	-0-	422 2		N	-0-		23
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7410 - 8010	
EMMA PENA GAS UNIT				2								
06		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	528 1	8693 2	Y	38		164
							42 9					
07		8401 X	8139	-0-	-262	-0-	482 1	7624 2	Y	30		194
							33 9					
08		8401 X	7947	-0-	-454	-0-	548 1	7369 2	Y	27		221
							30 9					
09		8130 X	7703	-0-	-427	-0-	506 1	7157 2	Y	36	174 1	83
							40 9					
10		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	564 1	8065 2	Y	51		134
							56 9					
11		8130 X	8060	-0-	-70	-0-	527 1	7477 2	Y	51		185
							56 9					
-----												
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 - 7709	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	Y	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	Y	-0-		-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	15 1	215 2	Y	-0-		-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	Y	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y	-0-		-0-
-----												
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 6597 - 7630	
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		1
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	81 1	1276 2	Y	-0-		1
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-		1
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	63 1	888 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		186 N	57	-0-	-129	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	54 1	759 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	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	450 N	425	-0-	-25	-0-	41 1	384 2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	391	-0-	-136	-0-	37 1	354 2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	414	-0-	-144	-0-	46 1	368 2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	33 1	247 2	Y	-0-	-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	43 1	403 2	Y	-0-	-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50 1	463 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-

  

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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. 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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		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		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780		
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21								
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

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	
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	AMT CODE	BALANCE
06	34020	21120	-0-	-12900	28943	145 1	7053 2	Y	170
						12902 4	1020 9		
07	35154	17184	-0-	-17970	10973	155 1	11371 2	Y	279
						4070 4	1588 9		
08	35154	29302	-0-	-5852	5121	4619 2	23294 4	Y	1542
						1389 9			
09	27930 #	16554	-0-	-11376	-0-	2548 1	12678 4	Y	1404
						1328 9			
10	30594 R	30594	-0-	-0-	-0-	30505 2	89 9	Y	330
11	28350 #	21455	-0-	-6895	-0-	417 1	20093 2	Y	218
						945 9			

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818	
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	AMT CODE	BALANCE
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-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876	
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	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KING RANCH MADERO		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220	
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	AMT CODE	BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/27/2023

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
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		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. (ROBERTS, UP.)			56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.			424607									
ADAMS			WELL #:		RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5429 - 5434
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019									
-----												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
ADAMS-HOUGHTON			WELL #:	1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3300 - 3310
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)			56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.			424607									
ADAMS			WELL #:	3	RRCID ->	282530	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3495 - 3503
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21									

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
-----															
MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716		- 11750	
PEAL RANCH															
06	1860 N	1424	-0-	-436	-0-		114	1	1310	2	N	-0-			4
07	1984 N	1105	-0-	-879	-0-		85	1	1020	2	N	-0-			4
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		96	1	1032	2	N	7	5	1	6
09	1410 N	1076	-0-	-334	-0-		8	9	977	2	N	-0-			6
10	1116 N	661	-0-	-455	-0-		73	1	557	2	N	28	22	1	12
*11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-		31	9	917	2	N	39			51
							43	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
PEAL RANCH		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618		- 11653	
Perez, Amado															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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-

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
-----															
MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A			
Perez, Amado															
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-

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
-----															
MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522		- 2650	
Perez, Amado															
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-

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
-----															
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)		57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 7046		- 7068	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 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 (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278															
06		1290 X	590	-0-	-700	-0-	590	2			Y	-0-			50
07		1581 X	706	-0-	-875	-0-	706	2			Y	-0-			50
08		3069 X	692	-0-	-2377	-0-	692	2			Y	-0-			50
09		2970 X	1386	-0-	-1584	-0-	1386	2			Y	-0-			50
*10	DLQ	G-10	817	-0-	817	-0-	817	2			Y	-0-			50
*11	DLQ	G-10	128	-0-	128	-0-	945	128	2		Y	-0-			50
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
STARR OPERATING, LLC 815855															
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244															
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															
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-		-0-
07	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
08	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
09	600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
10	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
11	510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1419	-0-	-1581	2400	1419 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	1024	1724 2		N	-0-		-0-
08	2635 N	1611	-0-	-1024	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
09	1410 N	907	-0-	-503	-0-	907 2		N	-0-		-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * 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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * 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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * 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-

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	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-			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-
-----															
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-	-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-
-----															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 6774	-	8938						
06	1260	N	787	-0-	-473	-0-	787	2		N	-0-				-0-
07	1426	N	662	-0-	-764	-0-	662	2		N	-0-				-0-
08	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2		N	-0-				-0-
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2		N	-0-				-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-				-0-
11	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	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	3000	N	5501	-0-	2501	2501	5501	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	3872	-0-	772	3273	3872	2		N	-0-				-0-
08	6981	X	3708	-0-	-3273	-0-	3708	2		N	-0-				-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-				-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-				-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-				-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-				-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	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 FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660	-	7677						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7682 - 7898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU 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-
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	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2478	2	12	9	N	11	6	1	5
07	3100 N	3512	-0-	412	412	3416	2	96	9	N	87	64	1	28
08	3100 N	4730	-0-	1630	2042	4592	2	138	9	N	125	106	1	47
09	3000 N	5067	-0-	2067	4109	4939	2	128	9	N	116	123	1	40
10	9444 X	5335	-0-	-4109	-0-	5180	2	155	9	N	141	149	1	32
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4100	2	160	9	N	145	118	1	59
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
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
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		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
07		682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
09		660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-			-0-
10		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-			-0-
11		600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415				
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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
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		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 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-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722  
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

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

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (1693) 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 #: 3 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

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	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					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	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		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	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610	7097	-0-	4487	40047	7085	2	12	9	N	11					125
07	2697	6722	-0-	4025	44072	6716	2	6	9	N	5					130
08	2697	6289	-0-	3592	47664	6278	2	11	9	N	10					140
09	2610	6562	-0-	3952	51616	6556	2	6	9	N	5					145
10	2697	5945	-0-	3248	54864	5942	2	3	9	N	3					148
11	2610	NO RPT	-0-	-2610	52254					N	NO RPT					148

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4560	-0-	-0-	-4560	2951					N	-0-			121
07	2951 R	-0-	-0-	-2951	-0-					N	-0-			121
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			121
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			121
*10	289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-			121
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

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-					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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926						
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

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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		3
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		3
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		3
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		3
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-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

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	2070 #	990	-0-	-1080	-0-	980 2	10 9	N	9		194
07	1829 #	1009	-0-	-820	-0-	1002 2	7 9	N	6		200
08	1922 #	793	-0-	-1129	-0-	787 2	6 9	N	5		205
09	1860 #	939	-0-	-921	-0-	937 2	2 9	N	2		207
10	1333 #	19	-0-	-1314	-0-	19 2		N	-0-		207
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		207

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

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

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	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

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/

58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

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-

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 #: 1 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-

SARITA OIL & GAS 748640  
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101

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		
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	9330 X	5282	-0-	-4048	-0-	5263	2	19	9	76
07	8804 X	4642	-0-	-4162	-0-	4628	2	14	9	89
08	7564 X	3082	-0-	-4482	-0-	3035	2	47	9	132
09	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-	3252	2	2	9	134
10	5952 X	227	-0-	-5725	-0-	227	2			134
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A		
06	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18112	2	114	9	142
07	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14873	2	103	9	60
08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9282	2	48	9	104
09	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	9944	2	88	9	184
10	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	10950	2	84	9	84
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					84

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-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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, 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-	-0-
10	55056	-0-	-0-	-55056	-0-			N	-0-	-0-
11	53280	-0-	-0-	-53280	-0-			N	-0-	-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)		58561 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 191323		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389		
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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2340 #	2206	-0-	-134	-0-		90 1 21 9	2095 2	N	19			286
07		2635 #	2070	-0-	-565	-0-		93 1 22 9	1955 2	N	20			306
08		2635 #	2049	-0-	-586	-0-		93 1 22 9	1934 2	N	20			326
09		2220 #	744	-0-	-1476	-0-		39 1 6 9	699 2	N	5			331
10		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			331
11		2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			331

  

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				
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-

  

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				
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 (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				
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-

  

KEIRN, PEARL		WELL #:		7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538		
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-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306					
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		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10		3100 N	5226	-0-	2126	2126	124	1	5100	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*11		2971 N	845	-0-	-2126	-0-	21	1	820	2	Y	4	3	1	1
							4	9							

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023					
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		660 N	574	-0-	-86	-0-	32	1	531	3	Y	10	7	1	23
							11	9							
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	7	9	1	21
							8	9							
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	761	3	Y	8	10	1	19
							9	9							
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	662	3	Y	4			23
							4	9							
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	Y	7	9	1	21
							8	9							
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	Y	18	21	1	18
							20	9							

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. JR		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734								
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	111	1	1840	3	Y	18	23	1			77
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	3	Y	16	28	1			65
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	18	9	1042	3	Y	15	28	1			52
09	1980 N	955	-0-	-1025	-0-	17	9	888	3	Y	10					62
10	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	56	1	1004	3	Y	11	22	1			51
11	1080 N	996	-0-	-84	-0-	11	9	900	3	Y	37	47	1			41
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-





M		O		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	
-----																			
MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																			
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140																			
06	4230	X	3701	-0-	-529	-0-		212	1	3478	3	Y	10						136
07	4371	X	3788	-0-	-583	-0-		11	9	205	1	Y	27						163
08	4092	X	3535	-0-	-557	-0-		30	9	195	1	Y	26						189
09	3960	X	3131	-0-	-829	-0-		29	9	182	1	Y	26	156	1				59
10	3844	X	3443	-0-	-401	-0-		209	1	209	1	Y	17						76
11	3690	X	3501	-0-	-189	-0-		19	9	193	1	Y	99						175
-----																			
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300																			
06	7470	X	7052	-0-	-418	-0-		403	1	6641	3	Y	7						65
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-		8	9	423	1	Y	63	88	1				40
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-		69	9	400	1	Y	29						69
09	7050	X	5023	-0-	-2027	-0-		32	9	291	1	Y	29						98
10	7843	X	6005	-0-	-1838	-0-		32	9	363	1	Y	33						131
11	7590	X	6520	-0-	-1070	-0-		36	9	369	1	Y	70						201
-----																			
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215																			
06	7020	X	5640	-0-	-1380	-0-		322	1	5308	3	Y	9						80
07	6417	X	6085	-0-	-332	-0-		10	9	326	1	Y	71	104	1				47
08	6603	X	590	-0-	-6013	-0-		78	9	33	1	Y	6						53
09	6390	X	95	-0-	-6295	-0-		7	9	5	1	Y	6						59
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-		7	9			Y	21						80
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-						Y	-0-						80
-----																			
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456																			
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-						-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/28/2023																			
-----																			
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-						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-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130					
M	O	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	1380 N	979	-0-	-401	-0-	58	1	921	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	80	1	1214	2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	70	1	1149	2	Y	-0-				-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	Y	-0-				-0-
10	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	32	1	990	2	Y	-0-				-0-
-----															
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-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530				
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-
-----												
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-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138				
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 #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-			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-
-----												
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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290								
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-
-----																
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-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234 - 14254
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-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190 - 14210
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	38 1	595 2	Y	62	68 1	92
							68 9					
07	1023	N	859	-0-	-164	-0-	49 1	741 2	Y	63	49 1	106
							69 9					
08	961	N	580	-0-	-381	-0-	30 1	485 2	Y	59	66 1	99
							65 9					
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	33 1	427 2	Y	55	64 1	90
							61 9					
10	868	N	571	-0-	-297	-0-	28 1	480 2	Y	57	66 1	81
							63 9					
11	570	N	359	-0-	-211	-0-	9 1	276 2	Y	67	48 1	100
							74 9					
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180 - 14200
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	Y	-0-		-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	8 1	119 2	Y	-0-		-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38 1	492 2	Y	-0-		-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
11	0	N	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955 - 13976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	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-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	Y	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
06	5070 X	2508	-0-	-2562	-0-	344	1	2057	2	Y	97	96	0	28
						107	9							
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	822	1	4435	2	Y	102	104	0	26
						112	9							
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	782	1	4365	2	Y	104	103	0	27
						114	9							
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-	646	1	3525	2	Y	96	95	0	28
						106	9							
10	5363 X	1067	-0-	-4296	-0-	118	1	825	2	Y	113	115	0	26
						124	9							
11	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	469	1	4341	2	Y	101	100	0	27
						111	9							

HARGROVE, H.B.		WELL #:		2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292
06	T. A.	417	-0-	417	1292	60	1	357	2	Y	-0-	-0-
07	1594 X	302	-0-	-1292	-0-	47	1	255	2	Y	-0-	-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	64	1	351	2	Y	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993													TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	223 1	1333 2	Y	23	22 0		7	
							25 9							
07		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	239 1	1292 2	Y	23	24 0		6	
							25 9							
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	246 1	1370 2	Y	24	24 0		6	
							26 9							
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	242 1	1322 2	Y	23	22 0		7	
							25 9							
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	206 1	1436 2	Y	26	27 0		6	
							29 9							
11		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	148 1	1371 2	Y	23	23 0		6	
							25 9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006													TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996													TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890	
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		4530 X	4385	-0-	-145	-0-	622 1	3722 2	Y	37	36 0		11	
							41 9							
07		4681 X	4305	-0-	-376	-0-	666 1	3597 2	Y	38	39 0		10	
							42 9							
08		4681 X	4481	-0-	-200	-0-	674 1	3764 2	Y	39	39 0		10	
							43 9							
09		4500 X	4315	-0-	-185	-0-	662 1	3612 2	Y	37	36 0		11	
							41 9							
10		4526 X	4383	-0-	-143	-0-	543 1	3794 2	Y	42	43 0		10	
							46 9							
11		4380 X	4053	-0-	-327	-0-	391 1	3620 2	Y	38	38 0		10	
							42 9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021													TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770	
06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	1058 1	6334 2	Y	-0-			-0-	
07		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	1131 1	6101 2	Y	-0-			-0-	
08		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	1172 1	6539 2	Y	-0-			-0-	
09		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1166 1	6362 2	Y	-0-			-0-	
10		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	982 1	6860 2	Y	-0-			-0-	
11		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	736 1	6820 2	Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534										COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	3267 - 4884
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		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		T. A.	1817	-0-	1817	7040	260	1	1557	2	Y	-0-		-0-	
07		8772 X	1732	-0-	-7040	-0-	271	1	1461	2	Y	-0-		-0-	
08		3317 X	1698	-0-	-1619	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-		-0-	
09		3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	243	1	1328	2	Y	-0-		-0-	
10		2046 X	1714	-0-	-332	-0-	215	1	1499	2	Y	-0-		-0-	
11		1830 X	1578	-0-	-252	-0-	154	1	1424	2	Y	-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		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		117			
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		117			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		117			
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	144	2	39	9	N	35		152			
*10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		152			
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		152			

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
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-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228										BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695		COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12692 - 12829
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82			

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080										COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11860 - 11936
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-		9	
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-		9	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	



MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860				
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-	-0-			Y	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
-----												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11474 - 11499	
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-			Y	-0-		103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		103
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		103
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-		103
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		103
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH 12144	PERF.11780 - 11936	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999										TOTAL DEPTH 12267	PERF.11121 - 11131	
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-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH 12176	PERF.11814 - 11878	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
-----												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	M	
-----												
06		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	103 1	1209 2	Y	-0-		-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	113 1	1273 2	Y	-0-		-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	113 1	1259 2	Y	-0-		-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	111 1	1229 2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	1246	-0-	-149	-0-	91 1	1155 2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1098	-0-	-222	-0-	75 1	1023 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	10 1	121 2	Y	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	10 1	115 2	Y	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	10 1	121 2	Y	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775												
06		570 N	258	-0-	-312	-0-	20 1	238 2	Y	-0-		-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	39 1	443 2	Y	-0-		-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 2	Y	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	352 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	383	-0-	-113	-0-	28 1	355 2	Y	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	370 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, 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, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088												
06		3000 N	2410	-0-	-590	5250	182 1	2139 2	Y	81	80 0	23
07		3100 N	2588	-0-	-512	4738	204 1	2290 2	Y	85	86 0	22
08		3100 N	2581	-0-	-519	4219	205 1	2281 2	Y	86	86 0	22
09		3000 N	2380	-0-	-620	3599	190 1	2101 2	Y	81	79 0	24
10		3100 N	2505	-0-	-595	3004	176 1	2227 2	Y	93	96 0	21
11		3000 N	2231	-0-	-769	2235	147 1	1990 2	Y	85	83 0	23
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410												
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A.A. -B-		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
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
-----										
MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 2	Y	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	10 1	110 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	9 1	100 2	Y	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	Y	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353		PERF.12149 - 12512
06	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	103 1	1204 2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	108 1	1214 2	Y	-0-	-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	112 1	1246 2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	109 1	1203 2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	94 1	1190 2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	85 1	1158 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591 - 11717
06	1440 X	1368	-0-	-72	-0-	107 1	1261 2	Y	-0-	-0-
07	1488 X	1418	-0-	-70	-0-	116 1	1302 2	Y	-0-	-0-
08	1488 X	1428	-0-	-60	-0-	118 1	1310 2	Y	-0-	-0-
09	1410 X	1366	-0-	-44	-0-	113 1	1253 2	Y	-0-	-0-
10	1426 X	1376	-0-	-50	-0-	101 1	1275 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	92 1	1246 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	45 1	524 2	Y	-0-	-0-
07	806 N	601	-0-	-205	-0-	49 1	552 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	624	-0-	-182	-0-	52 1	572 2	Y	-0-	-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	65 1	726 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	479	-0-	-110	-0-	35 1	444 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	28 1	386 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-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-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778				
M	O	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	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	214	1	1281	2	Y	-0-	-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	220	1	1186	2	Y	-0-	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	175	1	974	2	Y	-0-	-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	244	1	1331	2	Y	-0-	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170	1	1188	2	Y	-0-	-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	120	1	1111	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629				
06	T. A.	1075	-0-	1075	3453	84	1	991	2	Y	-0-	-0-
07	4828 X	1375	-0-	-3453	-0-	112	1	1263	2	Y	-0-	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-	-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-	-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	106	1	1338	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642				
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-	
-----												
MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248				
06	3000 N	2176	-0-	-824	1915	171	1	2005	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2302	-0-	-798	1117	188	1	2114	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2312	-0-	-788	329	191	1	2121	2	Y	-0-	-0-
09	2431 N	2102	-0-	-329	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-	-0-
10	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	162	1	2043	2	Y	-0-	-0-
11	2250 N	1861	-0-	-389	-0-	128	1	1733	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504				
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	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 #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	258	1	3030	2	Y	16
							59	9				
07		3441 X	3430	-0-	-11	-0-	275	1	3094	2	Y	14
							61	9				
08		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	274	1	3048	2	Y	15
							64	9				
09		3330 X	3254	-0-	-76	-0-	265	1	2931	2	Y	16
							58	9				
10		3441 X	3183	-0-	-258	-0-	229	1	2887	2	Y	14
							67	9				
11		3360 X	3217	-0-	-143	-0-	216	1	2939	2	Y	15
							62	9				
-----												
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014												
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-
11		150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
-----												
MCALLEN, 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-
-----												
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820												
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	7
							26	9				
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	6
							26	9				
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	13	1	149	2	Y	7
							29	9				
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	7
							25	9				
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	135	2	Y	6
							30	9				
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	7
							29	9				
-----												
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377												
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	248	1	2909	2	Y	10
							39	9				
07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	276	1	3101	2	Y	10
							42	9				
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	280	1	3106	2	Y	10
							42	9				
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	274	1	3033	2	Y	10
							37	9				
10		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	Y	9
							45	9				
11		3330 X	3192	-0-	-138	-0-	216	1	2935	2	Y	10
							41	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 #: 21		RRCID -> 135567		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780		
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	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	Y	75 74 0	22
						83 9				
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	301 2	Y	78 80 0	20
						86 9				
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	11 1	117 2	Y	80 79 0	21
						88 9				
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35 1	388 2	Y	74 73 0	22
						81 9				
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	239 2	Y	87 89 0	20
						96 9				
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	78 77 0	21
						86 9				
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 136393		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100		
06	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	212 1	2492 2	Y	42 42 0	12
						46 9				
07	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	193 1	2164 2	Y	44 45 0	11
						48 9				
08	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	240 1	2668 2	Y	46 45 0	12
						51 9				
09	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	219 1	2428 2	Y	41 41 0	12
						45 9				
10	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	146 1	1843 2	Y	49 50 0	11
						54 9				
11	2850 X	539	-0-	-2311	-0-	34 1	457 2	Y	44 43 0	12
						48 9				
-----										
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 25		RRCID -> 137216		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820		
06	3120 X	2731	-0-	-389	-0-	215 1	2516 2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	257 1	2886 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2990	-0-	-110	-0-	247 1	2743 2	Y	-0-	-0-
09	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	241 1	2665 2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	218 1	2750 2	Y	-0-	-0-
11	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	189 1	2565 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 137364		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277		
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	109 1	1274 2	Y	-0-	-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	120 1	1350 2	Y	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	121 1	1347 2	Y	-0-	-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	112 1	1240 2	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	79 1	1000 2	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	86 1	1171 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 137555		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917		
06	1200 N	719	-0-	-481	-0-	55 1	647 2	Y	15 15 0	4
						17 9				
07	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	85 1	954 2	Y	16 16 0	4
						18 9				
08	1054 N	943	-0-	-111	-0-	76 1	849 2	Y	16 16 0	4
						18 9				
09	720 N	695	-0-	-25	-0-	56 1	622 2	Y	15 15 0	4
						17 9				
10	1054 N	668	-0-	-386	-0-	48 1	600 2	Y	18 18 0	4
						20 9				
11	900 N	654	-0-	-246	-0-	44 1	592 2	Y	16 16 0	4
						18 9				

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 65		RRCID -> 138086		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080			
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		7930 X	7930	-0-	-0-	622 1	7301 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
07		8443 X	8443	-0-	-0-	690 1	7746 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
08		8478 X	8478	-0-	-0-	699 1	7772 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
09		8116 X	8116	-0-	-0-	671 1	7438 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
10		8047 X	8047	-0-	-0-	590 1	7449 2	Y	7	7 0		2
						8 9						
11		8190 X	5339	-0-	-2851	366 1	4966 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-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. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 0		-0-
07		T. A.	-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. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991			TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062			
06		536 N	536	-0-	-0-	42 1	494 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	523	-0-	-35	43 1	480 2	Y	-0-			-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	47 1	520 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	539	-0-	-1	45 1	494 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	523	-0-	-4	38 1	485 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	524	-0-	-16	36 1	488 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875			
06		T. A.	1034	-0-	1034	2997	81 1	953 2	Y	-0-		-0-
07		4130 X	1133	-0-	-2997	-0-	93 1	1040 2	Y	-0-		-0-
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	95 1	1060 2	Y	-0-		-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	94 1	1037 2	Y	-0-		-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	84 1	1063 2	Y	-0-		-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	78 1	1060 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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		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

-----														
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 #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188														
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		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	128 1	1506 2	Y	87	85	0		25
							96 9							
07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	143 1	1605 2	Y	89	91	0		23
							98 9							
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	142 1	1577 2	Y	92	91	0		24
							101 9							
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	139 1	1539 2	Y	84	83	0		25
							92 9							
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	123 1	1555 2	Y	99	101	0		23
							109 9							
11		1770 N	1472	-0-	-298	-0-	94 1	1280 2	Y	89	88	0		24
							98 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206														
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	27 1	318 2	Y	-0-				-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	34 1	378 2	Y	-0-				-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	33 1	363 2	Y	-0-				-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	33 1	367 2	Y	-0-				-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2	Y	-0-				-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	25 1	346 2	Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
06		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	116 1	1365 2	Y	46	45	0		13
							51 9							
07		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	129 1	1451 2	Y	47	48	0		12
							52 9							
08		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	110 1	1222 2	Y	48	48	0		12
							53 9							
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	137 1	1514 2	Y	45	44	0		13
							50 9							
10		1643 N	1395	-0-	-248	-0-	98 1	1240 2	Y	52	53	0		12
							57 9							
11		1350 N	1018	-0-	-332	-0-	66 1	900 2	Y	47	46	0		13
							52 9							
-----														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
06		1710 N	1525	-0-	-185	-0-	120 1	1405 2	Y	-0-				-0-
07		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	131 1	1472 2	Y	-0-				-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	131 1	1451 2	Y	-0-				-0-
09		1530 N	1469	-0-	-61	-0-	122 1	1347 2	Y	-0-				-0-
10		1612 N	1440	-0-	-172	-0-	106 1	1334 2	Y	-0-				-0-
11		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	97 1	1319 2	Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761														
06		330 N	228	-0-	-102	-0-	18 1	210 2	Y	-0-				-0-
07		341 N	253	-0-	-88	-0-	21 1	232 2	Y	-0-				-0-
08		434 N	263	-0-	-171	-0-	22 1	241 2	Y	-0-				-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	285 2	Y	-0-				-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	14 1	176 2	Y	-0-				-0-
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	14 1	189 2	Y	-0-				-0-

-----															
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 #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211															
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		330 N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	2	Y	-0-		-0-	
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-		-0-	
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	-0-		-0-	
09		419 X	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-		-0-	
10		432 X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-		-0-	
11		1050 X	323	-0-	-727	-0-	22	1	301	2	Y	-0-		-0-	
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656															
-----															
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-		-0-	
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-		-0-	
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	Y	-0-		-0-	
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	2	Y	-0-		-0-	
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	45	1	563	2	Y	-0-		-0-	
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	40	1	538	2	Y	-0-		-0-	
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904															
-----															
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-	
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465															
-----															
06		5460 X	5243	-0-	-217	-0-	403	1	4724	2	Y	105	104	0	30
							116	9							
07		5642 X	5496	-0-	-146	-0-	439	1	4936	2	Y	110	112	0	28
							121	9							
08		5642 X	5426	-0-	-216	-0-	438	1	4865	2	Y	112	111	0	29
							123	9							
09		5430 X	5155	-0-	-275	-0-	417	1	4624	2	Y	104	102	0	31
							114	9							
10		5487 X	5144	-0-	-343	-0-	368	1	4643	2	Y	121	124	0	28
							133	9							
11		5310 X	4945	-0-	-365	-0-	331	1	4494	2	Y	109	108	0	29
							120	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348															
-----															
06		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	341	1	3997	2	Y	-0-			-0-
07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	372	1	4184	2	Y	-0-			-0-
08		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	375	1	4162	2	Y	-0-			-0-
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	362	1	4013	2	Y	-0-			-0-
10		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	323	1	4073	2	Y	-0-			-0-
11		4410 X	4196	-0-	-214	-0-	288	1	3908	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MOCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
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
-----																
MOCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296																
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	166	128	0			38
						183	9									
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	150	148	0			40
						165	9									
-----																
MOCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134																
06	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	191	1	2239	2	Y	-0-					-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	206	1	2315	2	Y	-0-					-0-
08	2418 N	2050	-0-	-368	-0-	169	1	1881	2	Y	-0-					-0-
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	212	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2511 N	2231	-0-	-280	-0-	164	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	119	1	1620	2	Y	-0-					-0-
-----																
MOCALLEN, 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842																
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2	-0-	2		2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
-----																
MOCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912																
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	344	1	4039	2	Y	120	118	0			35
						132	9									
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	374	1	4198	2	Y	124	127	0			32
						136	9									
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	394	1	4375	2	Y	127	126	0			33
						140	9									
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	376	1	4164	2	Y	118	116	0			35
						130	9									
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	335	1	4224	2	Y	138	141	0			32
						152	9									
11	4740 X	4545	-0-	-195	-0-	302	1	4108	2	Y	123	122	0			33
						135	9									
-----																
MOCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408																
06	1560 X	487	-0-	-1073	-0-	38	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	1488 X	381	-0-	-1107	-0-	31	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	713 X	299	-0-	-414	-0-	25	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	284	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	240	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	4670	-0-	1670	1670	320	1	4350	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. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	2	Y	-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	37	1	414	2	Y	-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	38	1	423	2	Y	-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	36	1	403	2	Y	-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	31	1	387	2	Y	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998	
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-
-----											
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812 - 14366	
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	477	1	5591	2	Y	111
						122	9				109
07	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	559	1	6282	2	Y	115
						127	9				117
08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	566	1	6293	2	Y	117
						129	9				117
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	510	1	5656	2	Y	109
						120	9				107
10	4774 X	4345	-0-	-429	-0-	309	1	3896	2	Y	127
						140	9				130
11	6750 X	4307	-0-	-2443	-0-	287	1	3893	2	Y	115
						127	9				113
-----											
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204		PERF.12384 - 13998	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	2	24	9	Y	22
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	2	25	9	Y	23
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	2	25	9	Y	23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	2	23	9	Y	21
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	26
						29	9				26
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	22
						24	9				22
-----											
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698 - 14016	
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	Y	121
						133	9				119
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	Y	126
						139	9				129
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	Y	129
						142	9				128
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	119
						131	9				117
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	140
						154	9				143
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	44	1	600	2	Y	126
						139	9				124

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 #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-		231 1	2707 2	Y		127	125 0		37
							140 9							
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		263 1	2953 2	Y		132	135 0		34
							145 9							
08	3224 X	2680	-0-	-544	-0-		209 1	2322 2	Y		135	134 0		35
							149 9							
09	3090 X	2083	-0-	-1007	-0-		161 1	1784 2	Y		125	123 0		37
							138 9							
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		242 1	3049 2	Y		146	150 0		33
							161 9							
11	3240 X	3183	-0-	-57	-0-		208 1	2830 2	Y		132	130 0		35
							145 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

06	3000 N	2104	-0-	-896	1671		165 1	1939 2	Y		-0-			-0-
07	3100 N	2324	-0-	-776	895		190 1	2134 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	2324	-0-	-776	119		192 1	2132 2	Y		-0-			-0-
09	2272 N	2153	-0-	-119	-0-		178 1	1975 2	Y		-0-			-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		148 1	1866 2	Y		-0-			-0-
11	2250 N	2091	-0-	-159	-0-		143 1	1948 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

06	3330 X	3059	-0-	-271	-0-		238 1	2790 2	Y		28	27 0		8
							31 9							
07	3441 X	3236	-0-	-205	-0-		262 1	2943 2	Y		28	29 0		7
							31 9							
08	3441 X	3433	-0-	-8	-0-		281 1	3120 2	Y		29	29 0		7
							32 9							
09	3330 X	3238	-0-	-92	-0-		266 1	2942 2	Y		27	26 0		8
							30 9							
10	3224 X	3196	-0-	-28	-0-		232 1	2930 2	Y		31	32 0		7
							34 9							
11	3330 X	3125	-0-	-205	-0-		212 1	2881 2	Y		29	28 0		8
							32 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-		65 1	764 2	Y		-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-		71 1	797 2	Y		-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-		70 1	780 2	Y		-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-		65 1	716 2	Y		-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-		57 1	721 2	Y		-0-			-0-
11	810 N	762	-0-	-48	-0-		52 1	710 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

06	3000 N	2175	-0-	-825	1582		168 1	1976 2	Y		28	28 0		8
							31 9							
07	3100 N	2313	-0-	-787	795		186 1	2093 2	Y		31	31 0		8
							34 9							
08	3090 N	2295	-0-	-795	-0-		187 1	2075 2	Y		30	30 0		8
							33 9							
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		179 1	1983 2	Y		28	28 0		8
							31 9							
10	2325 N	2064	-0-	-261	-0-		149 1	1878 2	Y		34	34 0		8
							37 9							
11	2220 N	2182	-0-	-38	-0-		147 1	2002 2	Y		30	30 0		8
							33 9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
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 #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726		- 13254			
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 #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 13235		PERF.10792		- 12620			
06	9780 X	5371	-0-	-4409	-0-	417	1	4887	2	Y	61	60	0	18	
						67	9								
07	10106 X	5417	-0-	-4689	-0-	437	1	4911	2	Y	63	65	0	16	
						69	9								
08	6727 X	5097	-0-	-1630	-0-	415	1	4610	2	Y	65	64	0	17	
						72	9								
09	5970 X	4779	-0-	-1191	-0-	390	1	4323	2	Y	60	59	0	18	
						66	9								
10	5673 X	4657	-0-	-1016	-0-	336	1	4244	2	Y	70	72	0	16	
						77	9								
11	5370 X	4307	-0-	-1063	-0-	291	1	3947	2	Y	63	62	0	17	
						69	9								
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678		- 13944			
06	3000 N	2208	-0-	-792	-0-	2935	173	2035	2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	2354	-0-	-746	-0-	2189	192	2162	2	Y	-0-			-0-	
08	3100 N	2388	-0-	-712	-0-	1477	197	2191	2	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	2348	-0-	-652	-0-	825	194	2154	2	Y	-0-			-0-	
10	3100 N	2300	-0-	-800	-0-	25	169	2131	2	Y	-0-			-0-	
11	2310 N	2233	-0-	-77	-0-		153	2080	2	Y	-0-			-0-	
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794		- 11860			
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-			-0-	
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1286	2	Y	-0-			-0-	
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-			-0-	
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	105	1	1162	2	Y	-0-			-0-	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1057	2	Y	-0-			-0-	
11	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	72	1	972	2	Y	-0-			-0-	
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508		- 13048			
06	3000 X	2348	-0-	-652	-0-	184	1	2164	2	Y	-0-			-0-	
07	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	251	1	2814	2	Y	-0-			-0-	
08	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	244	1	2713	2	Y	-0-			-0-	
09	2940 X	2826	-0-	-114	-0-	234	1	2592	2	Y	-0-			-0-	
10	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	211	1	2660	2	Y	-0-			-0-	
11	2970 X	2816	-0-	-154	-0-	193	1	2623	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.			WELL #: 121		RRCID -> 202274			COMPL. DATE 10/30/2019			TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182			
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		9330 X	9313	-0-	-17	-0-	723 1	8487 2	Y		94	93 0		27
							103 9							
07		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	796 1	8940 2	Y		98	100 0		25
							108 9							
08		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	799 1	8878 2	Y		100	99 0		26
							110 9							
09		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	770 1	8534 2	Y		92	91 0		27
							101 9							
10		9641 X	9324	-0-	-317	-0-	675 1	8529 2	Y		109	111 0		25
							120 9							
11		9540 X	9099	-0-	-441	-0-	617 1	8375 2	Y		97	96 0		26
							107 9							
-----														
MCALLEN, A. A.			WELL #: 122		RRCID -> 203081			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 49		RRCID -> 204249			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50		RRCID -> 207562			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410			
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-
-----														
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 51		RRCID -> 209835			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064			
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	80 1	940 2	Y		12	12 0		3
							13 9							
07		837 N	279	-0-	-558	-0-	22 1	243 2	Y		13	13 0		3
							14 9							
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86 1	955 2	Y		12	12 0		3
							13 9							
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	104 1	1155 2	Y		11	11 0		3
							12 9							
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85 1	1074 2	Y		14	14 0		3
							15 9							
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	71 1	965 2	Y		12	12 0		3
							13 9							

-----													
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 #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	136 1	1590 2	Y	73	72 0		21
							80 9						
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	146 1	1643 2	Y	75	77 0		19
							83 9						
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	149 1	1660 2	Y	78	77 0		20
							86 9						
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143 1	1580 2	Y	71	70 0		21
							78 9						
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	126 1	1585 2	Y	84	86 0		19
							92 9						
11		1830 N	1798	-0-	-32	-0-	118 1	1597 2	Y	75	74 0		20
							83 9						
-----													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552													
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	244 2	Y	97	95 0		28
							107 9						
07		279 N	243	-0-	-36	-0-	11 1	122 2	Y	100	102 0		26
							110 9						
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	241 2	Y	101	101 0		26
							111 9						
09		360 N	241	-0-	-119	-0-	11 1	125 2	Y	95	93 0		28
							105 9						
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	7 1	94 2	Y	110	113 0		25
							121 9						
11		360 N	207	-0-	-153	-0-	7 1	90 2	Y	100	98 0		27
							110 9						
-----													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457													
06		8 N	-0-	-0-	-8	-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		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 #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550													
06		3990 X	3866	-0-	-124	-0-	300 1	3523 2	Y	39	39 0		11
							43 9						
07		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	334 1	3751 2	Y	42	42 0		11
							46 9						
08		4123 X	4086	-0-	-37	-0-	334 1	3706 2	Y	42	42 0		11
							46 9						
09		3990 X	3862	-0-	-128	-0-	316 1	3503 2	Y	39	38 0		12
							43 9						
10		4123 X	3919	-0-	-204	-0-	284 1	3585 2	Y	45	47 0		10
							50 9						
11		3990 X	3796	-0-	-194	-0-	257 1	3494 2	Y	41	40 0		11
							45 9						
-----													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744													
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 2	Y	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	163 1	1807 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	6100	-0-	3000	3000	448 1	5652 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	4354	-0-	1354	4354	299 1	4055 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 #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4920 X	694	-0-	-4226	-0-	54	1	636	2	Y	4	3	0		1
07	4340 X	551	-0-	-3789	-0-	4	9	506	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	1984 X	525	-0-	-1459	-0-	45	1	482	2	Y	-0-				-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	43	1	2347	2	Y	-0-				-0-
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	212	1	4823	2	Y	74	57	0		17
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	382	1	4511	2	Y	67	66	0		18
						81	9								
						332	1								
						74	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

06	3180 X	3115	-0-	-65	-0-	236	1	2763	2	Y	105	104	0		30
07	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	116	9	2869	2	Y	110	112	0		28
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	121	9	2906	2	Y	112	111	0		29
09	3150 X	3090	-0-	-60	-0-	262	1	2730	2	Y	104	102	0		31
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	123	9	2620	2	Y	121	124	0		28
11	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	246	1	2529	2	Y	109	108	0		29
						114	9								
						207	1								
						133	9								
						186	1								
						120	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	326	1	3825	2	Y	10	10	0		3
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	11	9	3840	2	Y	11	11	0		3
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	342	1	3857	2	Y	11	11	0		3
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	12	9	3633	2	Y	10	10	0		3
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	347	1	3625	2	Y	12	12	0		3
11	4170 X	3639	-0-	-531	-0-	12	9	3378	2	Y	11	11	0		3
						11	9								
						287	1								
						13	9								
						249	1								
						12	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882

06	420 N	72	-0-	-348	-0-	6	1	66	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-				-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	M	PROD	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 #: 60		RRCID -> 226486		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 14280		PERF.13512 - 13656	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	Y	27	26 0	8
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	30 9	141 2	Y	27	28 0	7
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	13 1	131 2	Y	28	28 0	7
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	30 9	74 2	Y	27	26 0	8
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	12 1	102 2	Y	31	32 0	7
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	31 9	125 2	Y	27	27 0	7
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 61		RRCID -> 227842		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11405 - 11462	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	7 9	1470 2	Y	6	6 0	2
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	140 1	1571 2	Y	6	6 0	2
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	7 9	1524 2	Y	6	6 0	2
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	137 1	1486 2	Y	6	6 0	2
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	7 9	1457 2	Y	7	7 0	2
11	1620 N	1376	-0-	-244	-0-	115 1	1275 2	Y	6	6 0	2
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 229678		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12677 - 13470	
06	3000 N	10425	-0-	7425	7425	817 1	9580 2	Y	25	25 0	7
07	3100 N	8145	-0-	5045	12470	28 9	7453 2	Y	26	26 0	7
08	3100 N	6737	-0-	3637	16107	663 1	6154 2	Y	26	26 0	7
09	21817 X	5710	-0-	-16107	-0-	29 9	5215 2	Y	22	22 0	7
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	554 1	5181 2	Y	-0-	7 0	-0-
11	10440 X	5596	-0-	-4844	-0-	471 1	5212 2	Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11405 - 11462	
06	3000 N	1237	-0-	-1763	516	410 1	1123 2	Y	16	16 0	5
07	2170 N	822	-0-	-1348	-0-	384 1	737 2	Y	17	18 0	4
08	2108 N	832	-0-	-1276	-0-	18 9	744 2	Y	19	18 0	5
09	1230 N	759	-0-	-471	-0-	67 1	680 2	Y	16	16 0	5
10	837 N	416	-0-	-421	-0-	21 9	366 2	Y	19	20 0	4
11	810 N	70	-0-	-740	-0-	61 1	47 2	Y	18	17 0	5
-----											

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190		
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	331 1	3888 2	Y	-0-	-0-
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	363 1	4078 2	Y	-0-	-0-
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	358 1	3974 2	Y	-0-	-0-
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	373 1	4134 2	Y	-0-	-0-
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	311 1	3929 2	Y	-0-	-0-
11	4290 X	2141	-0-	-2149	-0-	147 1	1994 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	BALANCE
-----										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075		
06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	494 1	5799 2	Y	133 131 0	38
07	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	527 1	5923 2	Y	138 141 0	35
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	622 1	6910 2	Y	141 140 0	36
09	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	544 1	6030 2	Y	131 128 0	39
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	499 1	6304 2	Y	152 156 0	35
11	7440 X	6875	-0-	-565	-0-	461 1	6263 2	Y	137 135 0	37

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
-----										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230		
06	1200 N	514	-0-	-686	-0-	39 1	453 2	Y	20 19 0	6
07	3100 N	3128	-0-	28	28	254 1	2853 2	Y	19 20 0	5
08	3100 N	3535	-0-	435	463	290 1	3223 2	Y	20 20 0	5
09	3832 X	3369	-0-	-463	-0-	277 1	3070 2	Y	20 19 0	6
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	251 1	3174 2	Y	22 23 0	5
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	372 1	5054 2	Y	20 20 0	5

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MCALLEN, 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-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274		
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	64 1	751 2	Y	156 153 0	45
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	172 1	706 2	Y	162 165 0	42
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	63 1	747 2	Y	165 164 0	43
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	178 1	589 2	Y	152 150 0	45
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67 1	603 2	Y	179 183 0	41
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	182 1	718 2	Y	161 159 0	43

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
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
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11766		- 13748		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040		PERF.12150		- 12744		
06	1920 N	563	-0-	-1357	-0-	44	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	832	-0-	-718	-0-	68	1	764	2	Y	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	44	1	487	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	737	-0-	-100	-0-	54	1	683	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	41	1	563	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11450		- 12193		
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	434	1	5097	2	Y	-0-			-0-
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	472	1	5306	2	Y	-0-			-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	460	1	5107	2	Y	-0-			-0-
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	451	1	5001	2	Y	-0-			-0-
10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	397	1	5013	2	Y	-0-			-0-
11	5580 X	5019	-0-	-561	-0-	344	1	4675	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277		PERF.13788		- 13836		
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	131	1	1451	2	Y	-0-			-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	107	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	90	1	1224	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455		PERF.11532		- 13742		
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393		PERF.12258		- 14076		
06	660 N	407	-0-	-253	-0-	32	1	375	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	27	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	289	-0-	-331	-0-	24	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	23	1	254	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11578		- 13962		
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	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. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
-----																
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-
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958																
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	235	1	2754	2	Y	138	136	0		40
							152	9								
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	249	1	2800	2	Y	144	147	0		37
							158	9								
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	245	1	2728	2	Y	147	146	0		38
							162	9								
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	254	1	2810	2	Y	136	134	0		40
							150	9								
10	3255	X	2407	-0-	-848	-0-	164	1	2068	2	Y	159	163	0		36
							175	9								
11	3150	X	1728	-0-	-1422	-0-	108	1	1463	2	Y	143	141	0		38
							157	9								
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450																
06	48150	X	31635	-0-	-16515	-0-	2416	1	28344	2	Y	795	782	0		229
							875	9								
07	46314	X	31167	-0-	-15147	-0-	2474	1	27785	2	Y	825	842	0		212
							908	9								
08	40393	X	28999	-0-	-11394	-0-	2318	1	25754	2	Y	843	837	0		218
							927	9								
09	37890	X	25854	-0-	-12036	-0-	2069	1	22925	2	Y	782	769	0		231
							860	9								
10	33294	X	24011	-0-	-9283	-0-	1688	1	21318	2	Y	914	936	0		209
							1005	9								
11	31650	X	22484	-0-	-9166	-0-	1480	1	20100	2	Y	822	811	0		220
							904	9								
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776																
06	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3	2			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	27	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
09	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-				-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	Y	-0-				-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	890	2	Y	-0-				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648																
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	144	1	1691	2	Y	-0-				-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	159	1	1790	2	Y	-0-				-0-
08	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	131	1	1457	2	Y	-0-				-0-
09	1680	X	1173	-0-	-507	-0-	97	1	1076	2	Y	-0-				-0-
10	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	120	1	1516	2	Y	-0-				-0-
11	1890	X	1343	-0-	-547	-0-	92	1	1251	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	AMT	BALANCE
-----															
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 #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF.11600		- 13878			
06	2931 N	1982	-0-	-949	-0-	155	7 9	1820	2	Y	6	5	0		2
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	167	6 9	1879	2	Y	5	6	0		1
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	169	8 9	1876	2	Y	7	6	0		2
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160	6 9	1777	2	Y	5	5	0		2
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	141	6 9	1786	2	Y	5	6	0		1
11	1980 N	1841	-0-	-139	-0-	126	8 9	1707	2	Y	7	6	0		2
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612		- 14028			
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	2	Y	-0-				-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11730		- 14034			
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	83	66 9	976	2	Y	60	59	0		17
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	77	69 9	862	2	Y	63	64	0		16
08	1147 N	772	-0-	-375	-0-	58	70 9	644	2	Y	64	63	0		17
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	98	65 9	1086	2	Y	59	58	0		18
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	126	76 9	1589	2	Y	69	71	0		16
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	124	69 9	1680	2	Y	63	62	0		17
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482		- 12200			
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	127	65 9	1492	2	Y	59	58	0		17
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	135	68 9	1521	2	Y	62	63	0		16
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	131	68 9	1455	2	Y	62	62	0		16
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	129	64 9	1431	2	Y	58	57	0		17
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	105	76 9	1327	2	Y	69	70	0		16
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	108	66 9	1468	2	Y	60	60	0		16
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 259306		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349		PERF.11508		- 14400			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	0		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0		9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
11	T. A.	-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 #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		330 N	271	-0-	-59	-0-		18	1	211	2	Y	37 0
								42	9				11
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-		25	1	279	2	Y	40 0
								43	9				10
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-		26	1	294	2	Y	40 0
								44	9				10
09		270 N	266	-0-	-4	-0-		19	1	205	2	Y	37 0
								42	9				11
10		341 N	308	-0-	-33	-0-		19	1	242	2	Y	44 0
								47	9				10
11		360 N	321	-0-	-39	-0-		19	1	259	2	Y	39 0
								43	9				10
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050													
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		282	1	3311	2	Y	-0-
													-0-
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		308	1	3457	2	Y	-0-
													-0-
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		293	1	3254	2	Y	-0-
													-0-
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		295	1	3266	2	Y	-0-
													-0-
10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		252	1	3188	2	Y	-0-
													-0-
11		3630 X	3444	-0-	-186	-0-		236	1	3208	2	Y	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500													
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		265	1	3105	2	Y	16 0
								19	9				5
07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		284	1	3186	2	Y	17 0
								18	9				4
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		296	1	3287	2	Y	17 0
								20	9				5
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		277	1	3068	2	Y	16 0
								18	9				5
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		232	1	2934	2	Y	19 0
								20	9				4
11		3480 X	2974	-0-	-506	-0-		203	1	2751	2	Y	17 0
								20	9				5
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890													
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-		474	1	5558	2	Y	104 0
								117	9				31
07		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-		514	1	5769	2	Y	112 0
								120	9				28
08		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-		493	1	5474	2	Y	112 0
								124	9				29
09		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		486	1	5380	2	Y	102 0
								114	9				31
10		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-		435	1	5495	2	Y	125 0
								134	9				28
11		6210 X	5760	-0-	-450	-0-		387	1	5253	2	Y	108 0
								120	9				29

-----												
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360												
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		2310 X	1728	-0-	-582	-0-	135 1	1581 2	Y	11	11 0	3
							12 9					
07		2325 X	1733	-0-	-592	-0-	141 1	1579 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
08		2263 X	1714	-0-	-549	-0-	140 1	1561 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
09		1830 X	1645	-0-	-185	-0-	135 1	1498 2	Y	11	11 0	3
							12 9					
10		1891 X	1709	-0-	-182	-0-	124 1	1571 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	126 1	1706 2	Y	11	11 0	3
							12 9					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886												
06		5850 X	5544	-0-	-306	-0-	433 1	5078 2	Y	30	29 0	9
							33 9					
07		5952 X	5824	-0-	-128	-0-	473 1	5317 2	Y	31	32 0	8
							34 9					
08		5952 X	5713	-0-	-239	-0-	469 1	5210 2	Y	31	31 0	8
							34 9					
09		5760 X	5348	-0-	-412	-0-	440 1	4875 2	Y	30	29 0	9
							33 9					
10		5828 X	4992	-0-	-836	-0-	364 1	4591 2	Y	34	35 0	8
							37 9					
11		5640 X	4985	-0-	-655	-0-	340 1	4612 2	Y	30	30 0	8
							33 9					
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890												
06		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	130 1	1528 2	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	139 1	1563 2	Y	-0-		-0-
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	140 1	1561 2	Y	-0-		-0-
09		1650 X	1382	-0-	-268	-0-	114 1	1268 2	Y	-0-		-0-
10		1705 X	1248	-0-	-457	-0-	92 1	1156 2	Y	-0-		-0-
11		1650 X	599	-0-	-1051	-0-	41 1	558 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162												
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	77 1	902 2	Y	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	84 1	940 2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	86 1	953 2	Y	-0-		-0-
09		990 N	879	-0-	-111	-0-	73 1	806 2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	958	-0-	-65	-0-	70 1	888 2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	864	-0-	-156	-0-	59 1	805 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862												
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	380 2	Y	17	17 0	5
							19 9					
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	39 1	434 2	Y	18	18 0	5
							20 9					
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	37 1	410 2	Y	18	18 0	5
							20 9					
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	33 1	362 2	Y	16	16 0	5
							18 9					
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	27 1	343 2	Y	19	20 0	4
							21 9					
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	43 1	582 2	Y	18	17 0	5
							20 9					



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 #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	317	1	3721	2	Y	42	41	0			12
						46	9									
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	339	1	3811	2	Y	44	45	0			11
						48	9									
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	333	1	3701	2	Y	45	44	0			12
						50	9									
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	322	1	3569	2	Y	41	41	0			12
						45	9									
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	281	1	3549	2	Y	48	49	0			11
						53	9									
11	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	272	1	3700	2	Y	44	43	0			12
						48	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

06	510 N	486	-0-	-24	-0-	38	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

06	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	10	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	72	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	26	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	64	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	6	6	0			2
						7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	13	13	0			4
						14	9									
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	14	14	0			4
						15	9									
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	14	14	0			4
						15	9									
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	113	1	1252	2	Y	13	13	0			4
						14	9									
10	3100 N	3713	-0-	613	613	272	1	3440	2	Y	1	5	0			-0-
						1	9									
11	3000 N	3646	-0-	646	1259	250	1	3396	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	BALANCE
06	3000 N	2408	-0-	-592	4687	189 1	2219 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2515	-0-	-585	4102	206 1	2309 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2494	-0-	-606	3496	206 1	2288 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2397	-0-	-603	2893	198 1	2199 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2621	-0-	-479	2414	192 1	2429 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2713	-0-	-287	2127	186 1	2527 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	BALANCE
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	105 1	1236 2	Y	28	28 0
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	125 1	1406 2	Y	31	31 0
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	123 1	1364 2	Y	30	30 0
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	117 1	1300 2	Y	28	28 0
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	102 1	1289 2	Y	34	34 0
11	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	90 1	1216 2	Y	30	30 0

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	472 1	5532 2	Y	64	63 0
07	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	581 1	6528 2	Y	66	68 0
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	509 1	5658 2	Y	69	68 0
09	4920 X	4777	-0-	-143	-0-	390 1	4318 2	Y	63	62 0
10	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	282 1	3555 2	Y	74	76 0
11	6960 X	3315	-0-	-3645	-0-	222 1	3019 2	Y	67	66 0

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	263 1	3087 2	Y	20	19 0
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	286 1	3211 2	Y	19	20 0
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	300 1	3332 2	Y	20	20 0
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	278 1	3083 2	Y	20	19 0
10	3410 X	2918	-0-	-492	-0-	212 1	2682 2	Y	22	23 0
11	3540 X	2554	-0-	-986	-0-	174 1	2358 2	Y	20	20 0

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 #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	3300 X	2592	-0-	-708	-0-	-0-	201 1	2361 2	30 9	Y	27	26	0		8
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	3280 2	30 9	Y	27	28	0		7
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	3207 2	31 9	Y	28	28	0		7
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	261 1	2896 2	29 9	Y	26	25	0		8
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	3930 2	33 9	Y	30	31	0		7
11	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	-0-	230 1	3121 2	30 9	Y	27	27	0		7
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645															
06	5430 X	2980	-0-	-2450	-0-	-0-	234 1	2746 2		Y	-0-				-0-
07	5177 X	2894	-0-	-2283	-0-	-0-	237 1	2657 2		Y	-0-				-0-
08	4433 X	2579	-0-	-1854	-0-	-0-	213 1	2366 2		Y	-0-				-0-
09	4050 X	2260	-0-	-1790	-0-	-0-	187 1	2073 2		Y	-0-				-0-
10	3534 X	2879	-0-	-655	-0-	-0-	211 1	2668 2		Y	-0-				-0-
11	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	-0-	175 1	2381 2		Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410															
06	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	-0-	693 1	8131 2		Y	-0-				-0-
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	-0-	735 1	8256 2		Y	-0-				-0-
08	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	-0-	752 1	8357 2		Y	-0-				-0-
09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	-0-	761 1	8428 2		Y	-0-				-0-
10	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	-0-	637 1	8046 2		Y	-0-				-0-
11	8820 X	7991	-0-	-829	-0-	-0-	548 1	7443 2		Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724															
06	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	-0-	101 1	1185 2		Y	-0-				-0-
07	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	-0-	112 1	1257 2		Y	-0-				-0-
08	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	-0-	107 1	1189 2		Y	-0-				-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	1189 2		Y	-0-				-0-
10	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	-0-	87 1	1102 2		Y	-0-				-0-
11	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	-0-	84 1	1136 2		Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	368 2		Y	-0-				-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2		Y	-0-				-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2		Y	-0-				-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	26 1	350 2		Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696															
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	2304 2		Y	-0-				-0-
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1	2344 2		Y	-0-				-0-
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	2337 2		Y	-0-				-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	2340 2		Y	-0-				-0-
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	197 1	2483 2		Y	-0-				-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	2402 2		Y	-0-				-0-

-----												
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 #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	52	51 0
						57	9					15
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	169	1	1904	2	Y	54	55 0
						59	9					14
08	2015 N	1016	-0-	-999	-0-	79	1	876	2	Y	55	55 0
						61	9					14
09	1950 X	129	-0-	-1821	-0-	6	1	67	2	Y	51	50 0
						56	9					15
10	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	140	1	1763	2	Y	60	61 0
						66	9					14
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	190	1	2581	2	Y	53	53 0
						58	9					14
-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833												
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	777	1	9115	2	Y	20	20 0
						22	9					6
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	855	1	9602	2	Y	22	22 0
						24	9					6
08	10199 X	10002	-0-	-197	-0-	824	1	9154	2	Y	22	22 0
						24	9					6
09	9870 X	8637	-0-	-1233	-0-	713	1	7902	2	Y	20	20 0
						22	9					6
10	10199 X	8656	-0-	-1543	-0-	633	1	7998	2	Y	23	24 0
						25	9					5
11	10140 X	8024	-0-	-2116	-0-	549	1	7451	2	Y	22	21 0
						24	9					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	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	608	1	7129	2	Y	42	42 0
						46	9					12
07	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	674	1	7574	2	Y	44	45 0
						48	9					11
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	632	1	7023	2	Y	46	45 0
						51	9					12
09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	604	1	6698	2	Y	41	41 0
						45	9					12
10	7533 X	7371	-0-	-162	-0-	537	1	6780	2	Y	49	50 0
						54	9					11
11	8040 X	7033	-0-	-1007	-0-	479	1	6506	2	Y	44	43 0
						48	9					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-

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 #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182		
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	9810 X	9066	-0-	-744	-0-	711 1	8344 2	Y	10 10 0	3
07	10137 X	8811	-0-	-1326	-0-	11 9	8080 2	Y	11 11 0	3
08	9734 X	8857	-0-	-877	-0-	12 9	8115 2	Y	11 11 0	3
09	9420 X	8032	-0-	-1388	-0-	12 9	7357 2	Y	10 10 0	3
10	9362 X	8251	-0-	-1111	-0-	11 9	7633 2	Y	12 12 0	3
11	9060 X	7939	-0-	-1121	-0-	13 9	7384 2	Y	10 10 0	3
						11 9				
MCCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743		
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-
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788		
BEAURLINE		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
MCCALLEN 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
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-			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
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4		Y	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #:		1 R	RRCID -> 132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9869	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
-----												
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42 1	250 2	Y	-0-		-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	46 1	250 2	Y	-0-		-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28 1	158 2	Y	-0-		-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	-0-		-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	60 1	416 2	Y	-0-		-0-
11	300	X	162	-0-	-138	-0-	16 1	146 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	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	1066 1	6384 2	Y	-0-		-0-
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	1134 1	6121 2	Y	-0-		-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	1128 1	6296 2	Y	-0-		-0-
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1131 1	6172 2	Y	-0-		-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	983 1	6863 2	Y	-0-		-0-
11	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	707 1	6552 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	90	N	57	-0-	-33	-0-	8 1	49 2	Y	-0-		-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	7 1	41 2	Y	-0-		-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	3 1	17 2	Y	-0-		-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-		-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9557 - 9720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	150 N	148	-0-	-2	-0-	29	1	119	2	Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	15	1	61	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	33	1	94	2	Y	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	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 #: 17		RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673						
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	Y	3	3	1			3
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	94	1	345	2	Y	2	3	1			2
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	201	1	837	2	Y	2	2	1			2
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	298	1	1321	2	Y	2	3	1			1
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	376	1	1079	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000 N	3156	-0-	156	156	666	1	2490	2	Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN, 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-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803						
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-



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	Y	-0-				-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	Y	-0-				-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	56	1	229	2	Y	80	73	1		84	
07	868 N	461	-0-	-407	-0-	88	9	303	2	Y	68	70	1		82	
08	527 N	368	-0-	-159	-0-	75	9	229	2	Y	76	75	1		83	
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	84	9	121	2	Y	78	76	1		85	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	27	1			Y	52	67	1		70	
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	86	9	100	2	Y	95	73	1		92	
						27	1									
						105	9									
-----																
MCALLEN, 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-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815					
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-
-----															
MCALLEN, 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, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12118 - 12342					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960					
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	119	2	Y	10	10	1		8
						11	9								
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	9	10	1		7
						10	9								
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	14	1	58	2	Y	10	10	1		7
						11	9								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	10	10	1		7
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1		5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	13	10	1		8
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12146 - 12992					
06	1410 N	763	-0-	-647	-0-	45	1	718	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	687	-0-	-770	-0-	42	1	645	2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	118	-0-	-905	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	260	-0-	-490	-0-	18	1	242	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-				-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
-----															
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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683															
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		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	213	1	868	2	Y	27	24	1	27
							30	9							
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	284	1	1041	2	Y	23	23	1	27
							25	9							
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	220	1	915	2	Y	25	25	1	27
							28	9							
09		1110 N	964	-0-	-146	-0-	172	1	763	2	Y	26	26	1	27
							29	9							
10		1364 N	618	-0-	-746	-0-	155	1	444	2	Y	17	22	1	22
							19	9							
11		1140 N	620	-0-	-520	-0-	123	1	462	2	Y	32	24	1	30
							35	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246															
06		7650 X	4280	-0-	-3370	-0-	245	1	3897	2	Y	125	136	1	178
							138	9							
07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	276	1	4184	2	Y	125	98	1	205
							138	9							
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	240	1	3931	2	Y	118	133	1	190
							130	9							
09		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	307	1	3996	2	Y	109	129	1	170
							120	9							
10		4588 X	4263	-0-	-325	-0-	225	1	3911	2	Y	115	132	1	153
							127	9							
11		4440 X	3493	-0-	-947	-0-	108	1	3282	2	Y	94	82	1	165
							103	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 #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	407 14 9	1654 2	Y		13		13 1		16
07		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	315 12 9	1155 2	Y		11		12 1		15
08		1519 N	1321	-0-	-198	-0-	254 14 9	1053 2	Y		13		12 1		16
09		2070 N	1294	-0-	-776	-0-	234 21 9	1039 2	Y		19		16 1		19
10		1488 N	1187	-0-	-301	-0-	297 39 9	851 2	Y		35		26 1		28
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	584 69 9	2183 2	Y		63		40 1		51
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		985 N	985	-0-	-0-	-0-	177 88 9	720 2	Y		80		74 1		79
07		1116 N	774	-0-	-342	-0-	150 74 9	550 2	Y		67		70 1		76
08		1054 N	732	-0-	-322	-0-	126 84 9	522 2	Y		76		75 1		77
09		990 N	690	-0-	-300	-0-	111 86 9	493 2	Y		78		76 1		79
10		775 N	569	-0-	-206	-0-	132 57 9	380 2	Y		52		67 1		64
11		720 N	618	-0-	-102	-0-	108 105 9	405 2	Y		95		73 1		86
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947															
06		1260 X	836	-0-	-424	-0-	165 1	671 2	Y		-0-				-0-
07		1333 X	393	-0-	-940	-0-	84 1	309 2	Y		-0-				-0-
08		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	331 1	1373 2	Y		-0-				-0-
09		1290 X	865	-0-	-425	-0-	159 1	706 2	Y		-0-				-0-
10		1333 X	336	-0-	-997	-0-	87 1	249 2	Y		-0-				-0-
11		1650 X	1099	-0-	-551	-0-	232 1	867 2	Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666													
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	M	PROD	AMT	CODE
-----													
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-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863													
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
07		403 N	7	-0-	-396	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
06		3270 X	2589	-0-	-681	-0-	-0-	493	1	Y	80	74	1
								88	9				
07		3348 X	2759	-0-	-589	-0-	-0-	576	1	Y	67	70	1
								74	9				
08		3348 X	2772	-0-	-576	-0-	-0-	522	1	Y	76	75	1
								84	9				
09		3240 X	3077	-0-	-163	-0-	-0-	550	1	Y	77	76	1
								85	9				
10		3131 X	2793	-0-	-338	-0-	-0-	708	1	Y	52	67	1
								57	9				
11		2670 X	2179	-0-	-491	-0-	-0-	437	1	Y	96	73	1
								106	9				
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													
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 #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958													
06		2491 N	2019	-0-	-472	-0-	-0-	398	1	Y	-0-		-0-
07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	Y	-0-		-0-
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1976	-0-	-34	-0-	-0-	363	1	Y	-0-		-0-
10		2232 N	1837	-0-	-395	-0-	-0-	475	1	Y	-0-		-0-
11		2010 N	744	-0-	-1266	-0-	-0-	157	1	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708													
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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 258792		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12474 - 12819	
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	824 N	824 -0- -0- -0-	145 1 591 2 Y	88 9				80	73 1	80	
07	868 N	743 -0- -125 -0-	143 1 526 2 Y	74 9				67	70 1	77	
08	806 N	672 -0- -134 -0-	114 1 474 2 Y	84 9				76	75 1	78	
09	810 N	755 -0- -55 -0-	123 1 546 2 Y	86 9				78	76 1	80	
10	744 N	473 -0- -271 -0-	108 1 308 2 Y	57 9				52	67 1	65	
11	660 N	533 -0- -127 -0-	90 1 338 2 Y	105 9				95	72 1	88	
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12366 - 12574	
06	790 N	790 -0- -0- -0-	156 1 634 2 Y					-0-		-0-	
07	434 N	311 -0- -123 -0-	67 1 244 2 Y					-0-		-0-	
08	217 N	186 -0- -31 -0-	36 1 150 2 Y					-0-		-0-	
09	780 N	65 -0- -715 -0-	12 1 53 2 Y					-0-		-0-	
10	310 N	-0- -0- -310 -0-						-0-		-0-	
11	180 N	-0- -0- -180 -0-						-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	589 N	589 -0- -0- -0-	33 1 522 2 N	34 9				31	34 1	40	
07	620 N	513 -0- -107 -0-	29 1 450 2 N	34 9				31	25 1	46	
08	563 N	563 -0- -0- -0-	30 1 500 2 N	33 9				30	33 1	43	
09	600 N	494 -0- -106 -0-	33 1 431 2 N	30 9				27	32 1	38	
10	527 N	523 -0- -4 -0-	27 1 464 2 N	32 9				29	33 1	34	
11	540 N	486 -0- -54 -0-	12 1 365 2 N	109 9				99	46 1	87	

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	38 1	604 2	Y		-0-			-0-
07		465 N	21	-0-	-444	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	74 1	1210 2	Y		-0-			-0-
09		630 N	526	-0-	-104	-0-	37 1	489 2	Y		-0-			-0-
10		651 X	404	-0-	-247	-0-	22 1	382 2	Y		-0-			-0-
11		1230 X	109	-0-	-1121	-0-	3 1	106 2	Y		-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994														
06		270 N	111	-0-	-159	-0-	8 1	45 2	Y		53	52 0		15
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	27 2	Y		55	56 0		14
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	61 9	42 2	Y		57	56 0		15
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	8 1	28 2	Y		13	24 0		4
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	63 9	37 2	Y		-0-	4 0		-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	5 1	42 2	Y		-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A														
06		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	251 1	1502 2	Y		11	11 0		3
07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	12 9	1615 2	Y		12	12 0		3
08		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	299 1	1787 2	Y		12	12 0		3
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	13 9	1802 2	Y		11	11 0		3
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	320 1	2004 2	Y		14	14 0		3
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	13 9	1935 2	Y		12	12 0		3

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		49		RRCID ->		067647		COMPL. DATE		07/23/1976		TOTAL DEPTH		12200 PERF. N/A	
-----																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3							Y	-0-					-0-
08	0 N	-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-
-----																	
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		19		RRCID ->		084867		COMPL. DATE		05/12/1992		TOTAL DEPTH		12564 PERF.11064 - 11100	
-----																	
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-
-----																	
MCALLEN, A.A.		WELL #:		66		RRCID ->		088271		COMPL. DATE		06/04/1980		TOTAL DEPTH		12850 PERF.11944 - 12122	
-----																	
06	1328 N	1328	-0-	-0-			160	1	956	2	Y	193	190	0			56
							212	9									
07	1327 N	1327	-0-	-0-			173	1	933	2	Y	201	205	0			52
							221	9									
08	1402 N	1402	-0-	-0-			179	1	997	2	Y	205	204	0			53
							226	9									
09	1363 N	1363	-0-	-0-			179	1	975	2	Y	190	187	0			56
							209	9									
10	1393 N	1393	-0-	-0-			144	1	1004	2	Y	223	228	0			51
							245	9									
11	1350 N	1293	-0-	-57			104	1	968	2	Y	201	198	0			54
							221	9									
-----																	
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		24		RRCID ->		089860		COMPL. DATE		07/10/1980		TOTAL DEPTH		12340 PERF.10655 - 10705	
-----																	
06	445 N	445	-0-	-0-			64	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-			76	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-			81	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-			82	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-			65	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	462	-0-	-48			45	1	417	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-							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-



-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998															
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-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840															
06	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	362	1	2166	2	Y	80	79	0	23
							88	9							
07	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	391	1	2110	2	Y	83	85	0	21
							91	9							
08	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	362	1	2018	2	Y	85	84	0	22
							94	9							
09	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	357	1	1946	2	Y	78	77	0	23
							86	9							
10	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	295	1	2060	2	Y	92	94	0	21
							101	9							
11	2610	X	2270	-0-	-340	-0-	212	1	1967	2	Y	83	82	0	22
							91	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186															
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	150	1	901	2	Y	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	163	1	879	2	Y	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	180	1	1003	2	Y	-0-			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	177	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	143	1	997	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	108	1	1003	2	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-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398															
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	387	1	2314	2	Y	-0-			-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	413	1	2230	2	Y	-0-			-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	432	1	2410	2	Y	-0-			-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	406	1	2214	2	Y	-0-			-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	359	1	2505	2	Y	-0-			-0-
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	283	1	2620	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 #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467				
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	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	214	1	1281	2	Y	-0-	-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	288	1	1552	2	Y	-0-	-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	303	1	1692	2	Y	-0-	-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	266	1	1449	2	Y	-0-	-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	181	1	1261	2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	271	-0-	-1649	-0-	26	1	245	2	Y	-0-	-0-
-----												
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184				
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	64	1	385	2	Y	24	23 0 7
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	86	1	465	2	Y	24	25 0 6
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	62	1	344	2	Y	24	24 0 6
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	89	1	487	2	Y	23	22 0 7
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	57	1	398	2	Y	26	27 0 6
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	24	24 0 6
-----												
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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3720 X	3678	-0-	-42	-0-	496 1	2971 2	Y	192 189 0	55
07	3844 X	3643	-0-	-201	-0-	211 9 535 1	2889 2	Y	199 203 0	51
08	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	219 9 542 1	3026 2	Y	204 202 0	53
09	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	224 9 526 1	2871 2	Y	188 185 0	56
10	3844 X	3829	-0-	-15	-0-	207 9 449 1	3138 2	Y	220 226 0	50
11	3690 X	3495	-0-	-195	-0-	242 9 319 1	2957 2	Y	199 196 0	53
						219 9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	485 1	2904 2	Y	-0-	-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	534 1	2883 2	Y	-0-	-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	559 1	3121 2	Y	-0-	-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	555 1	3028 2	Y	-0-	-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	485 1	3387 2	Y	-0-	-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	362 1	3356 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	BALANCE
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	31 1	183 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	36 1	196 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	29 1	163 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	27 1	145 2	Y	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49 1	343 2	Y	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32 1	293 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	BALANCE
06	3000 N	2145	-0-	-855	353	294 1	1759 2	Y	84 83 0	24
07	2211 N	1858	-0-	-353	-0-	92 9 275 1	1485 2	Y	89 90 0	23
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	98 9 341 1	1902 2	Y	89 89 0	23
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	98 9 339 1	1849 2	Y	84 82 0	25
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	92 9 269 1	1879 2	Y	97 100 0	22
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	107 9 196 1	1815 2	Y	87 86 0	23
						96 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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 #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168								
06	3000 N	1397	-0-	-1603	3994	196 1	1175 2	Y	24	24	0					7
07	3100 N	1352	-0-	-1748	2246	207 1	1116 2	Y	26	26	0					7
08	3100 N	1455	-0-	-1645	601	217 1	1209 2	Y	26	26	0					7
09	2054 N	1453	-0-	-601	-0-	221 1	1206 2	Y	24	24	0					7
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	183 1	1280 2	Y	28	29	0					6
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	134 1	1242 2	Y	26	25	0					7

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276								
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	408 1	2444 2	Y	-0-							-0-
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	404 1	2178 2	Y	-0-							-0-
08	651 N	167	-0-	-484	-0-	25 1	142 2	Y	-0-							-0-
09	630 X	372	-0-	-258	-0-	58 1	314 2	Y	-0-							-0-
10	651 X	365	-0-	-286	-0-	46 1	319 2	Y	-0-							-0-
11	2850 X	606	-0-	-2244	-0-	59 1	547 2	Y	-0-							-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696								
06	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	321 1	1920 2	Y	-0-							-0-
07	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	369 1	1990 2	Y	-0-							-0-
08	2449 X	2385	-0-	-64	-0-	362 1	2023 2	Y	-0-							-0-
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	361 1	1973 2	Y	-0-							-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	305 1	2127 2	Y	-0-							-0-
11	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	218 1	2016 2	Y	-0-							-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740								
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	139 1	831 2	Y	21	21	0					6
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	161 1	868 2	Y	23	23	0					6
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	165 1	922 2	Y	22	22	0					6
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	163 1	888 2	Y	21	21	0					6
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	141 1	985 2	Y	25	25	0					6
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	101 1	933 2	Y	22	22	0					6

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412						
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		210 N	209	-0-	-1	-0-	15 1	174 2	Y	18	18	0		5
							20 9							
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	16 1	179 2	Y	19	19	0		5
							21 9							
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	Y	19	19	0		5
							21 9							
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	15 1	168 2	Y	18	18	0		5
							20 9							
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	11 1	136 2	Y	22	22	0		5
							24 9							
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	Y	19	19	0		5
							21 9							
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962						
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	13 1	156 2	Y	41	40	0		12
							45 9							
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	Y	42	43	0		11
							46 9							
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	162 2	Y	43	43	0		11
							47 9							
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	40	39	0		12
							44 9							
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	150 2	Y	47	48	0		11
							52 9							
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	Y	42	42	0		11
							46 9							
-----														
MCALLEN, 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		317 N	317	-0-	-0-	-0-	45 1	272 2	Y	-0-				-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	52 1	279 2	Y	-0-				-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	42 1	234 2	Y	-0-				-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	50 1	271 2	Y	-0-				-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	43 1	301 2	Y	-0-				-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	33 1	306 2	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 #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
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-
-----																
MCALLEN, 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-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	420	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	459	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	452	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	424	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	347	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	271	1	2508	2	Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN, 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-
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844						
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
-----																
MCALLEN, 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-

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	208	1	1246	2	Y	-0-	-0-		
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	236	1	1275	2	Y	-0-	-0-		
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	249	1	1389	2	Y	-0-	-0-		
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-	-0-		
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	202	1	1414	2	Y	-0-	-0-		
11		1590 N	1166	-0-	-424	-0-	114	1	1052	2	Y	-0-	-0-		
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970															
-----															
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-		
-----															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273															
-----															
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-		
-----															
MCALLEN, 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-		
-----															
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403															
-----															
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	32	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	27	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	27	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	3	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	17	17	0	4
							19	9							
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847															
-----															
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-		

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	867 1	5188 2	Y	67	66 0	19
							74 9					
07		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	933 1	5037 2	Y	70	71 0	18
							77 9					
08		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	892 1	4981 2	Y	70	70 0	18
							77 9					
09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	944 1	5155 2	Y	65	64 0	19
							72 9					
10		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	806 1	5630 2	Y	78	79 0	18
							86 9					
11		6120 X	5416	-0-	-704	-0-	520 1	4821 2	Y	68	68 0	18
							75 9					
-----												
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-
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075												
06		5872 X	3136	-0-	-2736	-0-	449 1	2687 2	Y	-0-		-0-
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	439 1	2367 2	Y	-0-		-0-
08		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	376 1	2097 2	Y	-0-		-0-
09		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	263 1	1437 2	Y	-0-		-0-
10		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	239 1	1667 2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	1388	-0-	-1762	-0-	135 1	1253 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806												
06		T. A.	45	-0-	45	121	6 1	39 2	Y	-0-		-0-
07		175 X	54	-0-	-121	-0-	8 1	46 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 2	Y	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	Y	-0-		-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	Y	-0-		-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978												
06		3690 X	3215	-0-	-475	-0-	460 1	2755 2	Y	-0-		-0-
07		3813 X	3778	-0-	-35	-0-	591 1	3187 2	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3700	-0-	-113	-0-	562 1	3138 2	Y	-0-		-0-
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	619 1	3377 2	Y	-0-		-0-
10		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	440 1	3071 2	Y	-0-		-0-
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	394 1	3648 2	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 #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----													
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	587 1	3516 2		Y	50	49 0		14
						55 9							
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	601 1	3243 2		Y	51	52 0		13
						56 9							
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	586 1	3270 2		Y	53	52 0		14
						58 9							
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	549 1	2997 2		Y	48	48 0		14
						53 9							
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	537 1	3753 2		Y	57	58 0		13
						63 9							
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	419 1	3879 2		Y	51	50 0		14
						56 9							
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938													
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-
-----													
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-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282													
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	5 1	31 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	6 1	32 2		Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, 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	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	441 1	2638 2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3059	-0-	-258	-0-	478 1	2581 2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	497 1	2771 2		Y	-0-			-0-
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	487 1	2656 2		Y	-0-			-0-
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	420 1	2936 2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	304 1	2812 2		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 #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	674	1	4034	2	Y	115	114 0	33
						127	9						
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	759	1	4099	2	Y	121	123 0	31
						133	9						
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	779	1	4347	2	Y	123	122 0	32
						135	9						
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	896	1	4889	2	Y	114	112 0	34
						125	9						
10	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	682	1	4764	2	Y	134	137 0	31
						147	9						
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	499	1	4622	2	Y	119	118 0	32
						131	9						

-----  
 MCALLEN, 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-

-----  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770  
 -----

06	7440 X	7317	-0-	-123	-0-	1023	1	6126	2	Y	153	150 0	44
						168	9						
07	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	1102	1	5947	2	Y	158	161 0	41
						174	9						
08	7688 X	7236	-0-	-452	-0-	1073	1	5986	2	Y	161	160 0	42
						177	9						
09	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	1139	1	6216	2	Y	149	147 0	44
						164	9						
10	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	973	1	6800	2	Y	175	179 0	40
						193	9						
11	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	719	1	6662	2	Y	157	155 0	42
						173	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092  
 -----

06	7500 X	6954	-0-	-546	-0-	957	1	5726	2	Y	246	242 0	71
						271	9						
07	7750 X	7077	-0-	-673	-0-	1062	1	5734	2	Y	255	260 0	66
						281	9						
08	7750 X	7493	-0-	-257	-0-	1095	1	6112	2	Y	260	259 0	67
						286	9						
09	7320 X	7210	-0-	-110	-0-	1075	1	5869	2	Y	242	238 0	71
						266	9						
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	921	1	6436	2	Y	283	289 0	65
						311	9						
11	7260 X	7033	-0-	-227	-0-	658	1	6096	2	Y	254	251 0	68
						279	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11888		- 12720	
MCALLEN, A. A.															
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	385	2	Y	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	398	2	Y	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	391	2	Y	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-			-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10724		- 11432			
06	6510 X	4413	-0-	-2097	-0-	-0-	632	1	3781	2	Y	-0-			-0-
07	6262 X	1279	-0-	-4983	-0-	-0-	200	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	5797 X	4570	-0-	-1227	-0-	-0-	694	1	3876	2	Y	-0-			-0-
09	5400 X	106	-0-	-5294	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	5270 X	943	-0-	-4327	-0-	-0-	118	1	825	2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	1243	-0-	-3167	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 6648		- 7270	
GUERRA, A. E.															
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-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11690		- 11710	
MCALLEN, A. A. "SLOT"															
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-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 22		RRCID -> 165269		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11780		- 11918			
06	3000 N	1409	-0-	-1591	3335		143	1	857	2	Y	372	366	0	107
07	3100 N	1455	-0-	-1645	1690		409	9	869	2	Y	386	394	0	99
08	3100 N	1522	-0-	-1578	112		425	9	922	2	Y	395	392	0	102
09	1575 N	1463	-0-	-112	-0-		165	1	896	2	Y	366	360	0	108
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		435	9	1076	2	Y	428	438	0	98
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		164	1	1045	2	Y	385	380	0	103
							403	9							
							154	1							
							471	9							
							113	1							
							424	9							
-----															
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-	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.//		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136													
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 16		RRCID -> 167307		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11724 - 11744					
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-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	450 N	425	-0-	-25	-0-	60	1	361	2	Y	4	4	0		1
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	62	1	333	2	Y	5	5	0		1
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	62	1	347	2	Y	4	4	0		1
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	64	1	350	2	Y	4	4	0		1
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	5	5	0		1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	Y	4	4	0		1

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 26		RRCID -> 167989		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11868 - 11966					
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	Y	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554 - 13852			
BEAURLINE															
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
-----															
BEAURLINE		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0			
MCALLEN, A. A.															
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	153	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773			
MCALLEN, A. 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-
-----															
GUERRA, A. E.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608			
GUERRA, A. E.															
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.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A			
MCALLEN, A. A.															
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-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360					
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	-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	150 N	148	-0-	-2	-0-	29	1	119	2	Y	-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	Y	-0-				-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	2	Y	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102					
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	Y	13	13	1		11
						14	9								
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	110	1	402	2	Y	11	12	1		10
						12	9								
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	116	1	482	2	Y	13	12	1		11
						14	9								
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	107	1	473	2	Y	13	13	1		11
						14	9								
10	527 N	270	-0-	-257	-0-	67	1	193	2	Y	9	11	1		9
						10	9								
11	600 N	126	-0-	-474	-0-	23	1	85	2	Y	16	12	1		13
						18	9								
-----															
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-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910					
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-

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 (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
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-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 -	12932	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (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-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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, E. E.		WELL #:		18	RRCID ->	294778	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13100 -	13139	
06	6780 X	1128	-0-	-5652	-0-	64	1	1047	3	Y	15	6	1	20
						17	9							
07	7006 X	3287	-0-	-3719	-0-	178	1	3096	3	Y	12	10	1	22
						13	9							
08	7006 X	2199	-0-	-4807	-0-	122	1	2064	3	Y	12	12	1	22
						13	9							
09	6780 X	1664	-0-	-5116	-0-	97	1	1558	3	Y	8			30
						9	9							
10	3286 X	1323	-0-	-1963	-0-	81	1	1231	3	Y	10	12	1	28
						11	9							
11	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	171	1	12951	3	Y	30	31	1	27
						33	9							
-----														
E. E. GUERRA		WELL #:		21	RRCID ->	295345	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13098 -	13180	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	1456 X	363	-0-	-1093	-0-	20	1	343	3	N	-0-		-0-	
09	1680 X	663	-0-	-1017	-0-	39	1	624	3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	96	-0-	-1640	-0-	5	1	91	3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	431	-0-	-1249	-0-	25	1	406	3	N	-0-		-0-	
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292 -	12448	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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 RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		6900 X	6473	-0-	-427	-0-	383	1	6090	2	Y	-0-			-0-
07		6820 X	5192	-0-	-1628	-0-	321	1	4871	2	Y	-0-			-0-
08		6944 X	5260	-0-	-1684	-0-	302	1	4958	2	Y	-0-			-0-
09		6720 X	5645	-0-	-1075	-0-	402	1	5243	2	Y	-0-			-0-
10		6944 X	6423	-0-	-521	-0-	350	1	6073	2	Y	-0-			-0-
11		6480 X	5937	-0-	-543	-0-	188	1	5705	2	Y	40	14	1	26
							44	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-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830															
-----															
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	369	-0-	-344	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	113	-0-	-487	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	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	BALANCE	
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697																
06	7710 X	7070	-0-	-640	-0-				412	1	6555	2	Y	94	103 1	128
07	7967 X	7460	-0-	-507	-0-				103	9	6902	2	Y	94	74 1	148
08	7595 X	7405	-0-	-190	-0-				455	1	6887	2	Y	89	100 1	137
09	7350 X	6848	-0-	-502	-0-				420	1	6276	2	Y	82	96 1	123
10	7471 X	6692	-0-	-779	-0-				98	9	6238	2	Y	86	99 1	110
11	7230 X	6923	-0-	-307	-0-				482	1	6594	2	Y	102	73 1	139
									90	9						
									359	1						
									95	9						
									217	1						
									112	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 #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023														

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366																
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-				85	1	509	2	Y	9	9 0	3
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-				10	9	399	2	Y	10	10 0	3
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-				74	1	417	2	Y	10	10 0	3
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-				11	9	416	2	Y	9	9 0	3
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-				75	1	436	2	Y	10	11 0	2
11	480 N	405	-0-	-75	-0-				11	9	355	2	Y	11	10 0	3
									38	1						
									12	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)		CODE	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-			
-----																	
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-				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 #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-			
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-			
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-		-0-			
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-		-0-			
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-		-0-			
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-		-0-			
-----																	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870	
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 #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760	
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				Y	-0-			-0-			
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-				Y	-0-			-0-			
08	6293	X	514	-0-	-5779	-0-	11	1	503	2	Y	-0-		-0-			
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	69	1	2793	2	Y	-0-		-0-			
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	249	1	10263	2	Y	-0-		-0-			
*11	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	239	1	9225	2	Y	-0-		-0-			
-----																	
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-			-0-			

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360
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	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-
-----												
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-							-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 #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 - 7993
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 #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 - 8598
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 #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660
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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-							-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-		20	1	899	2	Y	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-		10	1	405	2	Y	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-		10	1	409	2	Y	-0-
*11	900 N	396	-0-	-504	-0-		10	1	386	2	Y	-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107							-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9483										
M	O	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	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						Y	-0-			-0-						
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-			-0-						
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		47	1	2135	2	Y	-0-			-0-						
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		60	1	2429	2	Y	-0-			-0-						
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		63	1	2613	2	Y	-0-			-0-						
*11	2100 X	1960	-0-	-140	-0-		50	1	1910	2	Y	-0-			-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-						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT												WELL #:	39	RRCID ->	152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9617 - 9901
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-			-0-						
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-		14	1	555	2	Y	-0-			-0-						
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-		22	1	902	2	Y	-0-			-0-						
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-		23	1	875	2	Y	-0-			-0-						
PHARR FIELDWIDE UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 - 9463
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-						
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-						
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-			-0-						
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		6	1	234	2	Y	-0-			-0-						
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-		6	1	261	2	Y	-0-			-0-						
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-		9	1	344	2	Y	-0-			-0-						
PHARR FIELDWIDE UNIT												WELL #:	17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 - 9577
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			-0-						
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-						
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-		16	1	745	2	Y	-0-			-0-						
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-		16	1	639	2	Y	-0-			-0-						
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-		18	1	758	2	Y	-0-			-0-						
*11	750 N	563	-0-	-187	-0-		14	1	549	2	Y	-0-			-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-						
PHARR FIELDWIDE UNIT												WELL #:	31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 7900
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-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514					
M	O	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	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-					-0-
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		24	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-		19	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-		14	1	560	2	Y	-0-					-0-
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		37	1	1410	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238					
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-		7	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		2	1	93	2	Y	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		6	1	246	2	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 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	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			1
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			1
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	1			2
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	8	9	1	1
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	2	Y	15	13	1	3
*11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	64	1	2458	2	Y	16	15	1	4
						18	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	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-		16 1	740 2	Y	-0-	-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		28 1	1152 2	Y	-0-	-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		53 1	2203 2	Y	-0-	-0-
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		56 1	2176 2	Y	-0-	-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID -> 178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF. 9470 - 10338	
06	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-				Y	-0-	-0-
07	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-				Y	-0-	-0-
08	13144 X	1432	-0-	-11712	-0-		31 1	1401 2	Y	-0-	-0-
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-		160 1	6529 2	Y	-0-	-0-
10	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-		289 1	11919 2	Y	-0-	-0-
*11	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-		330 1	12708 2	Y	-0-	-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9208 - 9250	
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-	-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	-0-
08	1271 X	684	-0-	-587	-0-		15 1	669 2	Y	-0-	-0-
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-		43 1	1753 2	Y	-0-	-0-
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		57 1	2356 2	Y	-0-	-0-
*11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		37 1	1441 2	Y	-0-	-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 11359 - 11737	
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				Y	-0-	-0-
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				Y	-0-	-0-
08	6076 X	77	-0-	-5999	-0-		2 1	75 2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	142	-0-	-2408	-0-		3 1	139 2	Y	-0-	-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-		2 1	102 2	Y	-0-	-0-
*11	133 X	133	-0-	-0-	-0-		3 1	130 2	Y	-0-	-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 185698	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	12132	PERF. 8638 - 8840	
06	54840 X	-0-	-0-	-54840	-0-				Y	-0-	45
07	56668 X	-0-	-0-	-56668	-0-				Y	-0-	45
08	56668 X	3947	-0-	-52721	-0-		83 1	3756 2	Y	98	143
							108 9				
09	28663 X	28663	-0-	-0-	-0-		676 1	27495 2	Y	447 538 1	52
							492 9				
10	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-		1237 1	51073 2	Y	871 769 1	154
							958 9				
*11	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-		1460 1	56271 2	Y	894 844 1	204
							983 9				
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID -> 189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6980 - 6990	
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-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12366 - 12640				
M	O	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-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.10251 - 10259				
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		27 1	1233 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		12 1	473 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		14 1	591 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	1230 N	548	-0-	-682	-0-		14 1	534 2	Y	-0-		-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	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-						Y	-0-			177
07	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-						Y	-0-			177
08	17670 X	3628	-0-	-14042	-0-		75 1	3380 2	Y	157	134 1				200
09	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-		173 9								
							194 1	7880 2	Y	336	388 1				148
							370 9								
10	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-		339 1	14005 2	Y	392	397 1				143
							431 9								
*11	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-		400 1	15415 2	Y	353	258 1				238
							388 9								
MCALLEN 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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.13408 - 14401				
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-			-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		32 1	1432 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		31 1	1252 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		42 1	1737 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	1410 N	1248	-0-	-162	-0-		32 1	1216 2	Y	-0-		-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599 - 11609				
M	O	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	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-						Y	-0-				-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-				-0-
08	3224 X	2323	-0-	-901	-0-		50	1	2273	2	Y	-0-				-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		84	1	3420	2	Y	-0-				-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		104	1	4307	2	Y	-0-				-0-
*11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		89	1	3427	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	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-						Y	-0-				-0-
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						Y	-0-				-0-
08	5487 X	1613	-0-	-3874	-0-		35	1	1578	2	Y	-0-				-0-
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		86	1	3485	2	Y	-0-				-0-
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-		138	1	5703	2	Y	-0-				-0-
*11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-		168	1	6481	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10440 - 10466				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		6	1	274	2	Y	-0-				-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-		22	1	903	2	Y	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182 - 9194				
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-				-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-				-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		41	1	1870	2	Y	-0-				-0-
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		29	1	1172	2	Y	-0-				-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-		25	1	1039	2	Y	-0-				-0-
*11	1860 X	558	-0-	-1302	-0-		14	1	544	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11290 - 11310
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9084 - 9122
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10173 - 10564
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.11247 - 11650
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						3
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						3
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						9
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				27	33 1	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				53	47 1	9
*11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-				56	52 1	13
							33 1	1258 2			
							62 9				
MCALLEN 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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	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										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788 - 12064			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			39
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			39
08	2232 X	1187	-0-	-1045	-0-	25	1	1123	2	Y	35	30	1	44
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	39	9							
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	126	1	5118	2	Y	75	86	1	33
10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	83	9							
10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	169	1	6983	2	Y	87	88	1	32
*11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	96	9							
*11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	86	9	3693	2	Y	78	57	1	53

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11043 - 11148	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	18	1	724	2	Y	-0-	-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-	-0-

  

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9818 - 9914
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 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-

  

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8080 - 8094	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	Y	-0-	-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	Y	-0-	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.10320 - 10416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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	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-
-----											
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					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					-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-					-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-
-----											
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					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					-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-					-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-
-----											
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-					-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-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207 - 10362
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					-0-	-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					-0-	-0-
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					-0-	-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					-0-	-0-
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	63 1	2590 2			-0-	-0-
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	53 1	2042 2			-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447 - 11822
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163					-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394 - 10514
06	11550 X	-0-	-0-	-11550		-0-					6
07	11935 X	-0-	-0-	-11935		-0-					6
08	11129 X	1890	-0-	-9239		-0-	41 1	1834 2	Y	14	20
							15 9				
09	10111 X	10111	-0-	-0-		-0-	241 1	9800 2	Y	64 77 1	7
							70 9				
10	15526 X	15526	-0-	-0-		-0-	364 1	15024 2	Y	125 110 1	22
							138 9				
*11	13907 X	13907	-0-	-0-		-0-	348 1	13418 2	Y	128 121 1	29
							141 9				
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	13928	PERF.12261 - 12281
06	3330 X	-0-	-0-	-3330		-0-			Y	-0-	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441		-0-			Y	-0-	-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186		-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10	6650 X	6650	-0-	-0-		-0-	157 1	6493 2	Y	-0-	-0-
*11	2006 X	2006	-0-	-0-		-0-	51 1	1955 2	Y	-0-	-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744 - 14750
06	1	-0-	-0-	-1		-0-			Y	-0-	-0-
07	1	-0-	-0-	-1		-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 #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.11352 - 11397
06	5610 X	-0-	-0-	-5610		-0-			Y	-0-	-0-
07	5797 X	-0-	-0-	-5797		-0-			Y	-0-	-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216		-0-			Y	-0-	-0-
09	7094 X	7094	-0-	-0-		-0-	170 1	6924 2	Y	-0-	-0-
10	8911 X	8911	-0-	-0-		-0-	211 1	8700 2	Y	-0-	-0-
*11	8439 X	8439	-0-	-0-		-0-	213 1	8226 2	Y	-0-	-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF. 8549 - 8563
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-



MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.13955 - 13967				
M	O	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	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-						Y	-0-			-0-
07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-						Y	-0-			-0-
08	7533 X	1295	-0-	-6238	-0-		28	1	1267	2	Y	-0-			-0-
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		66	1	2668	2	Y	-0-			-0-
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-		171	1	7051	2	Y	-0-			-0-
*11	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-		266	1	10261	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	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		25	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		27	1	1084	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		29	1	1180	2	Y	-0-			-0-
*11	1140 N	869	-0-	-271	-0-		22	1	847	2	Y	-0-			-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF. 9562 - 9572				
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						Y	-0-			-0-
08	2914 X	1865	-0-	-1049	-0-		40	1	1825	2	Y	-0-			-0-
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		84	1	3413	2	Y	-0-			-0-
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		117	1	4817	2	Y	-0-			-0-
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-		100	1	3866	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.11000 - 13322				
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						Y	-0-			-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-			-0-
08	3348 X	741	-0-	-2607	-0-		16	1	725	2	Y	-0-			-0-
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		55	1	2248	2	Y	-0-			-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-		107	1	4433	2	Y	-0-			-0-
*11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		119	1	4602	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-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9881 - 9886				
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		12	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		28	1	1157	2	Y	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		41	1	1693	2	Y	-0-			-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		39	1	1507	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 259890	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 10800	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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		45ST	RRCID -> 260417	COMPL. DATE 07/28/2022	TOTAL DEPTH 15645	PERF. 10578 - 14562							
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-			-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		36	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		35	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-		31	1	1290	2	N	-0-			-0-
*11	1590 X	694	-0-	-896	-0-		18	1	676	2	N	-0-			-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID -> 260535	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL DEPTH 9364	PERF. 8174 - 8218							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID -> 262312	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9456 - 9473							
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-			26
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			26
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	2	25	9	Y	23	20	1	29
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		6	1	251	2	Y	50	57	1	22
							55	9							
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-		5	1	203	2	Y	57	58	1	21
							63	9							
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		5	1	193	2	Y	52	38	1	35
							57	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-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID -> 267004	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF. 9495 - 9515							
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-						Y	-0-			-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	-0-			-0-
08	2356 X	517	-0-	-1839	-0-		11	1	506	2	Y	-0-			-0-
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-		45	1	1842	2	Y	-0-			-0-
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		63	1	2594	2	Y	-0-			-0-
*11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		55	1	2128	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490
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		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						9
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						9
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-						11
							24 1	1084 2	Y	9	7 1	
							10 9					
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-						8
							37 1	1503 2	Y	18	21 1	
							20 9					
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-						8
							50 1	2059 2	Y	21	21 1	
							23 9					
*11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-						13
							46 1	1790 2	Y	19	14 1	
							21 9					

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164
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		102 N	102	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
							3 1	99 2	Y			

  

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-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
							2 1	96 2	Y	-0-		-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
							25 1	1000 2	Y	-0-		-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
							21 1	885 2	Y	-0-		-0-
*11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
							32 1	1219 2	Y	-0-		-0-

  

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650			RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1								
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-

  

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		58862 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #:		1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-			85 1	1 9	N	12
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 1		N	12
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-			87 1	1 9	N	13
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-			723 2	3 9	N	16
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723 2		N	16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	16

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872											
GIBSON/SIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176421		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231					
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-				123
07	0 N	-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	14B2 EXT	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-				46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	-1		47
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47
-----													
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-	-0-	797		Y	-0-				57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	797		Y	-0-				57
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	797		Y	-0-				57
09	DLQ G-10	35	-0-	-0-	35	832	35 2	Y	-0-				57
10	DLQ G-10	35	-0-	-0-	35	867	35 2	Y	-0-				57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	867		Y	NO RPT				57
-----													
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-				1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45		Y	NO RPT				1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872										
GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-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-	-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-
-----												
GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-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-
-----												
GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167		Y	-0-			184
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167		Y	-0-			184
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167		Y	-0-			184
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167		Y	-0-			184
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167		Y	-0-			184
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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-	-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
-----												
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1887		Y	NO RPT			63

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766	
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-	224				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-	59				N	-0-	52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	-0-	53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	53	
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	53	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53	
-----													
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	11796 - 11856	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	36	
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	36	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36	
-----													
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11268 - 11318	
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-	
-----													
FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	10710 - 10755	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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	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  
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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

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

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	5973 - 6003
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			CNTY: HIDALGO					
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989			CNTY: HIDALGO					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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	35610 X	6726	-0-	-28884	-0-	314 1	6384 2	Y	25	25	0	5
						28 9						
07	13578 X	5953	-0-	-7625	-0-	229 1	5700 2	Y	22	24	0	3
						24 9						
08	9765 X	5574	-0-	-4191	-0-	203 1	5350 2	Y	19	20	0	2
						21 9						
09	7620 X	4848	-0-	-2772	-0-	199 1	4629 2	Y	18	17	0	3
						20 9						
*10	6944 X	4628	-0-	-2316	-0-	202 1	4405 2	Y	19	19	0	3
						21 9						
11	6720 X	4338	-0-	-2382	-0-	212 1	4106 2	Y	18	18	0	3
						20 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	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	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	Y	6	5 0	1		
						7	9								
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	114	1	2849	2	Y	11	11 0	1		
						12	9								
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2866	2	Y	10	10 0	1		
						11	9								
09	3000 X	2655	-0-	-345	-0-	109	1	2537	2	Y	8	8 0	1		
						9	9								
*10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	137	1	2990	2	Y	10	10 0	1		
						11	9								
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	156	1	3029	2	Y	10	9 0	2		
						11	9								
-----															
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705										COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289
-----															
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2626	2	Y	28	23 0	5		
						31	9								
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	35	36 0	4		
						39	9								
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	93	1	2456	2	Y	34	34 0	4		
						37	9								
09	2790 X	381	-0-	-2409	-0-	15	1	355	2	Y	10	12 0	2		
						11	9								
*10	2883 X	90	-0-	-2793	-0-	3	1	75	2	Y	11	11 0	2		
						12	9								
11	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	7	2	6	9	Y	5	6 0	1		
-----															
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757										COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	15433	PERF.	14106 - 15090
-----															
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4130	2	Y	4	4 0	1		
						4	9								
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	152	1	3792	2	Y	-0-	1 0	-0-		
						86	1	2259	2	Y	-0-		-0-		
08	4619 X	2345	-0-	-2274	-0-	85	1	1980	2	Y	-0-		-0-		
						91	1	1978	2	Y	-0-		-0-		
09	4470 X	2065	-0-	-2405	-0-	91	1	1978	2	Y	-0-		-0-		
						95	1	1834	2	Y	-0-		-0-		
10	4619 X	2069	-0-	-2550	-0-										
11	4350 X	1929	-0-	-2421	-0-										
-----															
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967										COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	15323	PERF.	14167 - 15225
-----															
06	6600 X	5052	-0-	-1548	-0-	237	1	4815	2	Y	-0-		-0-		
						198	1	4924	2	Y	-0-		-0-		
07	6820 X	5122	-0-	-1698	-0-	119	1	3133	2	Y	-0-		-0-		
						140	1	3248	2	Y	-0-		-0-		
08	6758 X	3252	-0-	-3506	-0-	219	1	4764	2	Y	-0-		-0-		
						263	1	5094	2	Y	-0-		-0-		
09	6540 X	3388	-0-	-3152	-0-										
10	5642 X	4983	-0-	-659	-0-										
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-										
-----															
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117															
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820										COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13860 - 15519
-----															
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-		
										N	-0-		-0-		
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		-0-		
										N	-0-		-0-		
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
										N	NO RPT		-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
										N	NO RPT		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
										N	NO RPT		-0-		
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		-0-		

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722														
06		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				N	-0-			192
07		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			192
08		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			192
09		2430 X		303	-2127	-0-		15 1	279 2	N	8			200
								9 9						
10		5721 X		5721	-0-	-0-		238 1	5483 2	N	-0-			200
11		16335 X		16335	-0-	-0-		655 1	15680 2	N	-0-			200
-----														
JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330														
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			217
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			217
08		89 N		89	-0-	-0-		9 1	80 2	N	-0-			217
09		0 N		0	-0-	-0-				N	-0-			217
10		1259 N		1259	-0-	-0-		52 1	1206 2	N	1			218
								1 9						
11		3000 N		3201	-0-	201		128 1	3073 2	N	-0-			218
-----														
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726														
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		35 N		35	-0-	-0-		4 1	31 2	Y	-0-			-0-
09		45 N		45	-0-	-0-		2 1	43 2	Y	-0-			-0-
10		36 N		36	-0-	-0-		2 1	34 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	154	89 1		65
-----														
JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174														
06		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				Y	-0-			128
07		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-				Y	-0-			128
08		11811 X		378	-11433	-0-		39 1	339 2	Y	-0-			128
09		8763 X		8763	-0-	-0-		431 1	8224 2	Y	98	67 1		159
								108 9						
10		16608 X		16608	-0-	-0-		687 1	15807 2	Y	104	138 1		125
								114 9						
11		16978 X		16978	-0-	-0-		674 1	16136 2	Y	153	160 1		118
								168 9						
-----														
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340														
06		18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-				Y	-0-			255
07		19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-				Y	-0-			255
08		19468 X		647	-18821	-0-		67 1	580 2	Y	-0-			255
09		18645 X		18645	-0-	-0-		921 1	17584 2	Y	127	114 1		268
								140 9						
10		33832 X		33832	-0-	-0-		1403 1	32283 2	Y	133	211 1		190
								146 9						
11		30070 X		30070	-0-	-0-		1199 1	28702 2	Y	154	198 1		146
								169 9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16080	- 16190			
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	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	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1349	2	Y	-0-				-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	154	88	1		66
						169	9								

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	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	80
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	80
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	80
09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	142	1	2703	2	N	-0-	80
10	3100 N	4110	-0-	1010	1010	171	1	3939	2	N	-0-	80
11	3000 N	3256	-0-	256	1266	130	1	3113	2	N	12	92
						13	9					

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.15798	- 15909
06	840 N	411	-0-	-429	-0-	64	1	347	2	N	-0-	37
07	775 N	376	-0-	-399	-0-	59	1	317	2	N	-0-	37
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	75	1	400	2	N	-0-	37
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	2	N	-0-	37
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	2	N	-0-	37
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	102	1	510	2	N	2	39
						2	9					

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF. N/A	
06	3354 X	1632	-0-	-1722	-0-	253	1	1379	2	Y	-0-	97
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	540	1	2925	2	Y	-0-	97
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	541	1	2877	2	Y	-0-	97
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	433	1	2048	2	Y	-0-	97
10	3286 X	1913	-0-	-1373	-0-	304	1	1609	2	Y	-0-	97
11	3180 X	1716	-0-	-1464	-0-	285	1	1430	2	Y	1	98
						1	9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 197101		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602		
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	729 N	729	-0-	-0-	-0-	103 1	560 2	N	60	189 1	29
07	589 N	419	-0-	-170	-0-	66 9	339 2	N	15		44
08	1085 N	824	-0-	-261	-0-	63 1	658 2	N	38		82
09	720 N	354	-0-	-366	-0-	17 9	281 2	N	13		95
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	124 1	585 2	N	8		103
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42 9	693 2	N	9		112
						59 1					
						14 9					
						110 1					
						9 9					
						138 1					
						10 9					
-----											
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 4		RRCID -> 199672		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	Y	-0-		44
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	6 1	33 2	Y	-0-		44
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	2 1	11 2	Y	-0-		44
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 2	Y	-0-		44
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	Y	-0-		44
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		44
-----											
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 5		RRCID -> 202003		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580		
06	1140 N	921	-0-	-219	-0-	139 1	760 2	N	20	199 1	88
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	22 9	849 2	N	37		125
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	157 1	787 2	N	13		138
09	930 N	815	-0-	-115	-0-	41 9	666 2	N	7		145
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	148 1	776 2	N	1		146
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14 9	779 2	N	1		147
						141 1					
						8 9					
						146 1					
						1 9					
						155 1					
						1 9					
-----											
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 6		RRCID -> 207564		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772		
06	3690 X	3541	-0-	-149	-0-	548 1	2991 2	N	2		204
07	3813 X	2610	-0-	-1203	-0-	2 9	2203 2	N	-0-		204
08	3813 X	1231	-0-	-2582	-0-	407 1	1036 2	N	-0-		204
09	3540 X	686	-0-	-2854	-0-	195 1	566 2	N	-0-		204
10	3658 X	1001	-0-	-2657	-0-	120 1	842 2	N	-0-		204
11	3540 X	449	-0-	-3091	-0-	159 1	374 2	N	1	179 1	26
						74 1					
						1 9					
-----											
VERTREES, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 232737		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428		
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872 2		N	-0-		-0-
07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2		N	-0-		-0-
08	7006 X	6942	-0-	-64	-0-	6942 2		N	-0-		-0-
09	6780 X	6486	-0-	-294	-0-	6486 2		N	-0-		-0-
10	7006 X	6555	-0-	-451	-0-	6555 2		N	-0-		-0-
11	6780 X	6487	-0-	-293	-0-	6487 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 9		RRCID -> 113018		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20 1	304 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23 1	426 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	N	N	-0-	-0-	-0-	

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
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	N	NO RPT	-0-	-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-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	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181					
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877 2		N	N	-0-	-0-	-0-
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		N	N	-0-	-0-	-0-
08	7037	X	4719	-0-	-2318	-0-	4719 2		N	N	-0-	-0-	-0-
09	8520	X	4865	-0-	-3655	-0-	4865 2		N	N	-0-	-0-	-0-
10	8804	X	2908	-0-	-5896	-0-	2908 2		N	N	-0-	-0-	-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930 2		N	N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	34	1	204	2	N	2	1	1	28
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	N	1	1	1	28
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	1	27
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	21	1	135	2	N	2	1	1	28
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	2	N	-0-			28
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	340	2	N	1	2	1	27

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	1	2	1	21
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	89	1	512	2	N	2			23
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	505	2	N	2	3	1	22
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	431	2	N	2	2	1	22
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	1			23
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	417	2	N	1	3	1	21

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

BARRERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851		PERF. 9271 - 9332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570		
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-		

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		WELL #:	3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	

BARRERA		WELL #:		04	RRCID ->	238122	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9100 - 9642	
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	313	1	2343	2	N	45	246
							50	9					
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	445	1	2838	2	N	45	75
							50	9					
08	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	361	1	2202	2	N	21	96
							23	9					
09	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	332	1	1832	2	N	6	102
							7	9					
10	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	353	1	1857	2	N	15	117
							17	9					
11	3240	X	2206	-0-	-1034	-0-	302	1	1891	2	N	12	129
							13	9					

BARRERA		WELL #:		5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516	
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	N	-0-	11
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	2	N	-0-	10
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	25	1	153	2	N	-0-	10
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	25	1	141	2	N	-0-	10
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	25	1	133	2	N	-0-	10
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	N	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9069 - 10220			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3033	-0-	33	4789	354 1	2648 2	N	28				107
07	3100 N	3237	-0-	137	4926	436 1	2777 2	N	22	25	1		104
08	3100 N	3099	-0-	-1	4925	434 1	2647 2	N	16				120
09	7683 X	2758	-0-	-4925	-0-	419 1	2311 2	N	25				145
10	2263 X	1687	-0-	-576	-0-	269 1	1414 2	N	4				149
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	400 1	2503 2	N	6				155

BARRERA		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704			
06	3330 X	2440	-0-	-890	-0-	285 1	2133 2	N	20				188
07	3441 X	209	-0-	-3232	-0-	22 9	147 2	N	35	50	1		173
08	3441 X	363	-0-	-3078	-0-	23 1	301 2	N	12				185
09	3330 X	383	-0-	-2947	-0-	39 9	315 2	N	10				195
10	3441 X	159	-0-	-3282	-0-	49 1	125 2	N	9				204
11	2430 X	665	-0-	-1765	-0-	13 9	563 2	N	11	105	1		110

BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-				29
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	63 2	N	1	1	1		29
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 9	71 2	N	-0-				29
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2	N	-0-				29
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	39 2	N	1				30
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	7 1	16 2	N	-0-				30

BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8943 - 9589			
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	171 1	1277 2	N	4				35
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	4 9	1256 2	N	6	15	1		26
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	197 1	1175 2	N	3				29
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	7 9	1036 2	N	3				32
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	193 1	1075 2	N	2				34
11	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	188 1	1078 2	N	2				36



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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4493 X	4493	-0-	-0-	514 1	3839 2	N	127	181 1	69	
						140 9						
07		4469 X	4469	-0-	-0-	596 1	3799 2	N	67	41 1	95	
						74 9						
08		4283 X	4283	-0-	-0-	595 1	3623 2	N	59		154	
						65 9						
09		4209 X	4209	-0-	-0-	637 1	3515 2	N	52		206	
						57 9						
10		4185 X	3031	-0-	-1154	479 1	2519 2	N	30		236	
						33 9						
11		4050 X	2641	-0-	-1409	357 1	2234 2	N	45	180 1	101	
						50 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		146 N	146	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1		2	
07		93 N	84	-0-	-9	84 2		Y	-0-		2	
08		95 N	95	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		2	
09		120 N	44	-0-	-76	44 2		Y	-0-		2	
10		93 N	64	-0-	-29	64 2		Y	-0-		2	
11		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-	2 1	-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
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-			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-	

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	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	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-	

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080
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		6330 X	6113	-0-	-217	873 1	5182 2	Y	53	28 1	206	
						58 9						
07		7155 X	7155	-0-	-0-	1051 1	6049 2	Y	50	43 1	213	
						55 9						
08		6915 X	6915	-0-	-0-	1070 1	5779 2	Y	60	31 1	242	
						66 9						
09		6171 X	6171	-0-	-0-	830 1	5276 2	Y	59	21 1	280	
						65 9						
10		7264 X	7264	-0-	-0-	984 1	6202 2	Y	71	48 1	303	
						78 9						
11		6930 X	4841	-0-	-2089	705 1	4093 2	Y	39	71 1	271	
						43 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	148 1	876 2	Y	7	5 1		66
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	157 1	901 2	Y	4	5 1		65
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	123 1	665 2	Y	3	4 1		64
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	151 1	962 2	Y	7	3 1		68
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	134 1	846 2	Y	5	4 1		69
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	151 1	876 2	Y	4	8 1		65
-----												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8352 - 8499		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 2	2 9	Y	2	1 1		5
07	341 N	145	-0-	-196	-0-	145 2		Y	-0-			5
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-	1 1		4
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1		4
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-			4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
-----												
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	14B2 EXT	269	-0-	269	269	39 1	229 2	Y	1	1 1		32
07	269 X	-0-	-0-	-269	-0-	1 9		Y	-0-			32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			32
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			32
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			32
-----												
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	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	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	508 1	3017 2	N	20	17 1	217
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22 9	3116 2	N	12	7 1	222
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	541 1	3228 2	N	11	17 1	216
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	13 9	3123 2	N	17	12 1	221
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	597 1	3137 2	N	12	6 1	227
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	12 9	2971 2	N	26	25 1	228
						491 1					
						19 9					
						498 1					
						13 9					
						512 1					
						29 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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	N	1		29
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	1 1	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		28
11	0 N	-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	720 N	691	-0-	-29	-0-	644 2	47 9	N	43	4 1	154
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	670 2	44 9	N	40	4 1	190
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	658 2	18 9	N	16	4 1	202
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	618 2	32 9	N	29	3 1	228
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	619 2	40 9	N	36	186 1	78
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	596 2	32 9	N	29	8 1	99
-----											
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385		
06	690 N	568	-0-	-122	-0-	532 2	36 9	N	33	3 1	91
07	682 N	516	-0-	-166	-0-	498 2	18 9	N	16	4 1	103
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	558 2	21 9	N	19	3 1	119
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	625 2	14 9	N	13	2 1	130
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593 2	13 9	N	12	1 1	141
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	688 2	19 9	N	17	5 1	153
-----											
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	1 1	75
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		75
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		75
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		75
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-		75
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		75
-----											
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	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	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2161	2	73	9	N	66	11	1		216	
07	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2037	2	33	9	N	30	6	1		240	
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2372	2	57	9	N	52	191	1		101	
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2205	2	51	9	N	46	8	1		139	
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47	2	1		184	
11	2340 N	2100	-0-	-240	-0-	2060	2	40	9	N	36	29	1		191	
-----																
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	-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
-----																
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686								
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	234	1	1387	2	N	24	8	1			80
						26	9									
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	252	1	1452	2	N	112	4	1			188
						123	9									
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	266	1	1436	2	N	103	189	1			102
						113	9									
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	2	N	98	59	1			141
						108	9									
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1408	2	N	75	5	1			211
						83	9									
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1319	2	N	104	195	1			120
						114	9									
-----																
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652								
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
-----																
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	1110 N	394	-0-	-716	-0-	391	2	3	9	N	3	3	1			90
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	2	1			89
08	465 N	163	-0-	-302	-0-	162	2	1	9	N	1	2	1			88
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1584	2	25	9	N	23	4	1			107
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	N	20	14	1			113
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13	13	1			113

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	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	2	1			199
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1					200
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	2	1			199
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			199
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					200
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	326	2	1	9	N	1	2	1			199
-----																
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	525 N	525	-0-	-0-	-0-	72	1	427	2	N	24	2	1			80
						26	9									
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	560	2	N	44					124
						48	9									
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	560	2	N	31	3	1			152
						34	9									
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	500	2	N	16	2	1			166
						18	9									
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	472	2	N	7	1	1			172
						8	9									
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	79	1	458	2	N	4	6	1			170
						4	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-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270							
06	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	145	1	861	2	N	-0-					28
07	1178 N	927	-0-	-251	-0-	137	1	790	2	N	-0-					28
08	1085 N	858	-0-	-227	-0-	134	1	724	2	N	-0-					28
09	1020 N	742	-0-	-278	-0-	101	1	641	2	N	-0-					28
10	930 N	641	-0-	-289	-0-	88	1	553	2	N	-0-					28
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	82	1	478	2	N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

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	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	347	1	2060	2	N	8	11	1			167
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	345	1	1983	2	N	8	4	1			171
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	369	1	1994	2	N	9	11	1			169
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	N	17	8	1			178
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	312	1	1970	2	N	13	7	1			184
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	331	1	1920	2	N	9	16	1			177
-----																
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	388 1	2302 2	N	26	13 1		124
07	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	29 9	2067 2	N	19	34 1		109
08	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	21 9	1919 2	N	20	12 1		117
09	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	22 9	2021 2	N	36	8 1		145
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	318 1	2332 2	N	31	36 1		140
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	40 9	2366 2	N	23	43 1		120
						370 1						
						34 9						
						408 1						
						25 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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			105
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2		N	-0-			105
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			105
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			105
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			105
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-			105

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256					
M O	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	4140 X	2423	-0-	-1717	-0-	347	1	2058	2	N	16	193	1	92
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	18	9	2672	2	N	18	9	1	101
08	3038 X	777	-0-	-2261	-0-	20	9	648	2	N	8	10	1	99
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	9	9	3627	2	N	31	10	1	120
10	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	570	1	2309	2	N	15	12	1	123
11	3060 X	2046	-0-	-1014	-0-	34	9	1735	2	N	11	26	1	108
						366	1							
						17	9							
						299	1							
						12	9							
-----														
HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534					
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1390	2	37	9	N	34	7	1	206
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1417	2	29	9	N	26	4	1	228
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	N	14	8	1	234
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	2	33	9	N	30	186	1	78
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	N	32	5	1	105
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1361	2	33	9	N	30	13	1	122
-----														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120					
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 #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764					
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	34	1	200	2	N	1	1	1	203
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	9	159	2	N	1			204
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	167	2	N	-0-	1	1	203
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	1	9	98	2	N	-0-			203
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	31	1	105	2	N	-0-			203
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	15	1	97	2	N	-0-			203
						17	1							
						17	1							
-----														
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	520	1	3086	2	N	111	14	1	312
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	122	9	3165	2	N	29	49	1	292
08	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	550	1	3084	2	N	17	16	1	293
09	3810 X	3462	-0-	-348	-0-	32	9	2974	2	N	19	11	1	301
10	3937 X	3398	-0-	-539	-0-	571	1	2916	2	N	18	24	1	295
11	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	19	9	2720	2	N	13	35	1	273
						467	1							
						21	9							
						462	1							
						20	9							
						469	1							
						14	9							



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	ALLOW CODE	GAS 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		30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-			20						
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			20						
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-			20						
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20						
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			20						
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20						
-----																					
OLIVAREZ UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			43						
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			43						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			43						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			43						
-----																					
GARZA ET AL UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8982 - 9788	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	1			51						
							1	9													
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			51						
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-			51						
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			51						
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-			51						
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	N	2	2	1	51						
							2	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	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-				N	-0-		-0-	

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358 2		4 9	N	4	1 1	161
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2		4 9	N	4	1 1	164
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639 2		14 9	N	13	7 1	170
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2		3 9	N	3	3 1	170

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

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	390 N	97	-0-	-293	-0-	14 1		83 2	N	-0-	1 1	34
07	403 N	89	-0-	-314	-0-	13 1		76 2	N	-0-		34
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		-0-	N	-0-	1 1	33
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	57 1		362 2	N	2	1 1	34
						2 9						
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39 1		244 2	N	1		35
						1 9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	111 1		647 2	N	3	3 1	35
						3 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	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	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					15
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					15
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					15
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
-----																
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326								
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	679	2	N	2	5	1			19
07	806 N	639	-0-	-167	-0-	94	1	543	2	N	2					21
08	806 N	638	-0-	-168	-0-	99	1	537	2	N	2	4	1			19
09	780 N	588	-0-	-192	-0-	80	1	506	2	N	2	2	1			19
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	68	1	426	2	N	1					20
11	630 N	138	-0-	-492	-0-	20	1	118	2	N	-0-	2	1			18
-----																
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	90 N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	2	N	-0-	2	1			16
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					16
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
-----																
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			199
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					199
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			199
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					199
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2	1			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-					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 ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

  

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
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	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL									
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	10140 #	6670	-0-	-3470	-0-	313	1	6357	2	N	-0-		-0-
07	9765 #	1327	-0-	-8438	-0-	62	1	1265	2	N	-0-		-0-
08	9114 #	6	-0-	-9108	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09	8280 #	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-		-0-
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-		-0-
11	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-		-0-

  

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		ONE WELL									
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	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		PRORATED									
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	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-	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					CNTY: WEBB				
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	4590 X	969	-0-	-3621		14	1	955	3	Y	-0-		45
07	8127 X	8127	-0-	-0-		123	1	8004	3	Y	-0-		45
08	7022 X	7022	-0-	-0-		121	1	6881	3	Y	18		63
						20	9						
09	9089 X	9089	-0-	-0-		133	1	8944	3	Y	11	43 1	31
						12	9						
*10	DLQ G-10	7112	-0-	7112		7112	1	7000	3	Y	-0-		31
11	DLQ G-10	4492	-0-	4492		11604	1	4412	3	Y	-0-		20
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					CNTY: HIDALGO				
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-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-		-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-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 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	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			
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		3120 X	2656	-0-	-464	-0-	2634	2	22	9	Y	20	169	1	9
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	319	1	2809	2	Y	94			103
							103	9							
08		2759 X	2376	-0-	-383	-0-	302	1	2028	2	Y	42			145
							46	9							
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	336	1	3232	2	Y	38	175	1	8
							42	9							
10		3224 X	3089	-0-	-135	-0-	281	1	2728	2	Y	73			81
							80	9							
11		3120 X	1894	-0-	-1226	-0-	202	1	1662	2	Y	27			108
							30	9							

CRAIN & GRIFFITH		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		197688													
		WELL #:		17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	3			670
07		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	3			673
08		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			673
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2971	2	83	9	N	75			748
10		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6446	2	140	9	N	127	173	1	702
*11		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10508	2	243	9	N	221	181	1	742

CRAIN & GRIFFITH B		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		197688													
		WELL #:		2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7255 - 7277			
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		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	2			82
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2			84
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			84
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			84
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			87
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			91

MERCEDES ( 1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3076	2	21	9	N	19				56
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	N	12				68
08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1934	2	4	9	N	4				72
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1906	2	8	9	N	7				79
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2318	2	28	9	N	25				104
*11	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2063	2	8	9	N	7				111

MERCEDES ( 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

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

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

MERCEDES ( 1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

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

MERCEDES (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4050	2452	-0-	-1598	1829	2446	2	6	9	Y	5	89	1		13
07	4185	2941	-0-	-1244	585	295	1	2598	2	Y	44				57
08	3219 R	2634	-0-	-585	-0-	338	1	2270	2	Y	24				81
09	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	275	1	2642	2	Y	29	102	1		8
10	2945 #	2294	-0-	-651	-0-	206	1	2000	2	Y	80				88
11	2850 #	1640	-0-	-1210	-0-	176	1	1444	2	Y	18				106



MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MERCEDES ( 3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

06	2730	1154	-0-	-1576	6105	1154	2			Y	-0-					-0-
07	2821	1198	-0-	-1623	4482	1198	2			Y	-0-					-0-
08	2821	939	-0-	-1882	2600	939	2			Y	-0-					-0-
09	2931 N	331	-0-	-2600	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	900 N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MERCEDES (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																

MERCEDES ( 7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 DRAWN 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017																

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
-----												
MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
VT BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A		
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	20
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	Y	-0-	20
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	20
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	20
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	20
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9	29

BENAVIDES		WELL #: 7		RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779		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-

VT BENAVIDES-CNR		WELL #: 21		RRCID -> 093695		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5338 - 5577		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	143	-0-	143	143	13	1	130	3	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2023	-0-	2023	2166	2014	3	9	9	Y	8	8

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		RRCID -> 139670		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9280 - 9333		
STATE TRACT 12		WELL #: 1										
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	6	1	124	2	Y	65	55 1 29
						72	9					
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	66	75 1 20
						73	9					
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	63	73 1 10
						69	9					
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	64	58 1 16
						70	9					
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	67	58 1 25
						74	9					
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	2	1	173	2	Y	70	77 1 18
						77	9					

OIL AND GAS DIVISION

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725										
STATE TRACT 9		WELL #:		1		RRCID -> 147170		COMPL. DATE 10/12/1993			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		998 N	998	-0-	-0-	-0-	15 1	622 2	Y		328	276 1		145
							361 9							
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	15 1	820 2	Y		328	375 1		98
							361 9							
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	15 1	1004 2	Y		319	367 1		50
							351 9							
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15 1	962 2	Y		318	288 1		80
							350 9							
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	9 1	960 2	Y		333	290 1		123
							366 9							
11		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	9 1	864 2	Y		351	385 1		89
							386 9							

MESQUITE BAY (FRIO I)				60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ARANSAS			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE		WELL #:		1		RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-				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 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		397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 1	249 2	Y		132	111 1		58
							145 9							
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	3 1	328 2	Y		131	150 1		39
							144 9							
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 1	401 2	Y		128	147 1		20
							141 9							
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 1	385 2	Y		127	115 1		32
							140 9							
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	4 1	384 2	Y		133	116 1		49
							146 9							
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 1	346 2	Y		140	154 1		35
							154 9							

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			216
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			216
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216

BALUARTE				WELL #:		1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			125	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			125	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			125	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			125	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641													
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	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-		32
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		32
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		32
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87
-----													
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	308	1	1672	3	Y	-0-		-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	322	1	1735	3	Y	-0-		-0-
08	1085 N	22	-0-	-1063	-0-	5	1	17	3	Y	-0-		-0-
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-		-0-
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	270 N	259	-0-	-11	-0-	40	1	219	3	N	-0-		151
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	39	1	207	3	N	-0-		151
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-		151
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	45	1	72	3	N	-0-		151
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	30	1	75	3	N	-0-		151
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	744	1	4034	3	N	122	183	1	27
						134	9							
07	4929 X	4470	-0-	-459	-0-	687	1	3699	3	N	76			103
						84	9							
08	4929 X	4867	-0-	-62	-0-	1064	1	3632	3	N	155	181	1	77
						171	9							
09	4800 X	3397	-0-	-1403	-0-	1263	1	2034	3	N	91			168
						100	9							
10	4960 X	2650	-0-	-2310	-0-	759	1	1868	3	N	21	154	1	35
						23	9							
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-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	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-			15
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-			15
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-			15
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			15
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-			15
11	3 N	-0-	-0-	-3	-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
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	441	3	N	1	182	1	42
						1	9							
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	41	1	221	3	N	-0-			42
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			42
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			42
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-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	180 N	130	-0-	-50	-0-	20	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	29	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	287	1	1553	3	N	42	172	1	101
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	46	9	1473	3	N	75			176
08	837 N	530	-0-	-307	-0-	273	1	396	3	N	16			192
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	83	9			N	-0-			192
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	116	1			N	-0-	173	1	19
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	18	9			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	66	25	41	3	N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			104
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
06	3450 X	2751	-0-	-699	-0-	426	1	2308	3	N	15	181	1	63
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	17	9	2872	3	N	29			92
08	3627 X	1699	-0-	-1928	-0-	533	1	1314	3	N	-0-			92
09	3510 X	1327	-0-	-2183	-0-	32	9	819	3	N	-0-			92
10	3627 X	1176	-0-	-2451	-0-	385	1	836	3	N	-0-			92
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	508	1			N	-0-			92
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	434 N	-0-	-0-	-434	-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
-----														
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
-----												
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740												
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-
-----												
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646												
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	137	1	82	3	N	75
							14	9				
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	218	1	118	3	N	80
							6	9				
08		248 N	38	-0-	-210	-0-	27	1	11	3	N	80
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	80
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	80
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	80
-----												
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544												
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	432	3	N	17
							19	9			184	1
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	88	1	475	3	N	22
							6	9				
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	546	3	N	33
							12	9				
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	211	1	340	3	N	33
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	119	1	292	3	N	33
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	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	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 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	390 N	197	-0-	-193	-0-	119	1	71	3	N	6			133
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	405	1	219	3	N	8			141
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	343	1	132	3	N	-0-			141
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			141
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	687	1	157	3	N	-0-			141
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-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-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9627 -	9647	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	54	1	32	3	N	2			145
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	N	-0-			145
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	188	1	72	3	N	-0-			145
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			145
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			145
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			145
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	9910 PERF.	9617 -	9639	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	333	1	199	3	N	8			102
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	214	1	116	3	N	-0-			102
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	3	1	1	3	N	-0-			102
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			102
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			102
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-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-					N	-0-			18
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999										TOTAL DEPTH	9912 PERF.	9542 -	9606	
06	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	366	1	1986	3	N	51			208
07	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	328	1	1769	3	N	33	181	1	60
08	2697 X	2205	-0-	-492	-0-	488	1	1665	3	N	47			107
09	2400 X	1496	-0-	-904	-0-	545	1	878	3	N	66			173
10	2480 X	1157	-0-	-1323	-0-	320	1	789	3	N	44			217
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	48	9			N	-0-			217



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636														
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		692 N	692	-0-	-0-	-0-	107 1	582 3	N	3	68 1			104
							3 9							
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	98 1	528 3	N	-0-				104
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	155 1	529 3	N	-0-				104
09		690 N	391	-0-	-299	-0-	150 1	241 3	N	-0-				104
10		620 N	281	-0-	-339	-0-	81 1	200 3	N	-0-				104
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				104
-----														
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747														
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
-----														
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666														
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	21 1	13 3	N	-0-	105 1			17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				17
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
-----														
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653														
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	363 1	217 3	N	5				96
							6 9							
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	346 1	187 3	N	1				97
							1 9							
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	384 1	148 3	N	-0-				97
09		330 N	88	-0-	-242	-0-	9 1	79 3	N	-0-				97
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	290 1	66 3	N	-0-				97
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				97
-----														
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807														
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	776 1	464 3	N	12				64
							13 9							
07		961 N	853	-0-	-108	-0-	551 1	299 3	N	3				67
							3 9							
08		961 N	94	-0-	-867	-0-	68 1	26 3	N	-0-				67
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				67
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-				67
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-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-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		90 N	88	-0-	-2	-0-	24 1	64 3	N	-0-			2
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	20 1	44 3	N	-0-			2
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	38 1	63 3	N	-0-			2
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			2
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			2
-----													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916													
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	43 1	231 3	N	2			38
							2 9						
07		310 N	175	-0-	-135	-0-	27 1	145 3	N	3			41
							3 9						
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			41
09		270 N	11	-0-	-259	-0-	4 1	7 3	N	-0-			41
10		186 N	8	-0-	-178	-0-	2 1	6 3	N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
-----													
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584													
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	28 1	154 3	N	15			234
							17 9						
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	23 1	121 3	N	-0-			234
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	38 1	128 3	N	-0-			234
09		210 N	31	-0-	-179	-0-	12 1	19 3	N	-0-			234
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			234
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			234
-----													
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652													
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	86 1	51 3	N	3			37
							3 9						
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 3	N	-0-			37
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			37
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			37
10		3 N	-0-	-0-	-3	-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-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582													
06		2460 N	2228	-0-	-232	-0-	337 1	1827 3	N	58			163
							64 9						
07		2170 N	2002	-0-	-168	-0-	305 1	1641 3	N	51	176 1		38
							56 9						
08		2356 N	2093	-0-	-263	-0-	456 1	1558 3	N	72			110
							79 9						
09		2220 N	252	-0-	-1968	-0-	94 1	152 3	N	5			115
							6 9						
10		2015 N	1275	-0-	-740	-0-	366 1	900 3	N	8			123
							9 9						
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			123

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
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		150 N	7	-0-	-143	-0-	1 1	6 3	N	-0-		53
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	18 1	99 3	N	-0-		53
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	23 1	80 3	N	-0-		53
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	22 1	35 3	N	-0-		53
10		124 N	34	-0-	-90	-0-	10 1	24 3	N	-0-		53
11		90 N	-0-	-0-	-90	-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-			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-

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												
06	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	981 1	586 3	N	477	360 1	260
							525 9					
07	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	1111 1	602 3	N	460	538 1	182
							506 9					
08	2139 #	1519	-0-	-620	-0-	-0-	896 1	345 3	N	253	178 1	257
							278 9					
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-			N	-0-		257
10	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	1970 1	450 3	N	624	536 1	345
							686 9					
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-			N	372	372 1	345

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	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2758 2	39 9	Y	35		240
07	3116	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	3080 2	36 9	Y	33	184 1	89
08	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	3243 2	68 9	Y	62	57 1	94
09	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2903 2	35 9	Y	32	60 1	66
10	3131 #	2798	-0-	-333	-0-	-0-	2776 2	22 9	Y	20		86
11	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-			Y	NO RPT		86

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	7 1	546 2	Y	17	97
						19 9				
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	10 1	779 2	Y	92 189 1	-0-
						101 9				
08	496 N	360	-0-	-136	-0-	4 1	337 2	Y	17	17
						19 9				
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	17
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	17
11	360 N	70	-0-	-290	-0-	1 1	69 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		
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	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-

  

SCHMIDT-HUNT GU		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
		627136								
		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267		
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-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
KNIPE		627136								
		WELL #: 1		RRCID -> 068164		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568		
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-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

  

KNIPE GAS UNIT		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
		627136								
		WELL #: 3		RRCID -> 135931		COMPL. DATE 09/16/1990		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202		
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-	-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

  

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		
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-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (ANDERSON)		61159 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
CRITES 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10388 - 10426
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-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

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
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-			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-

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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SMITH "L"		WELL #:	2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921 - 13817
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	60	N	50	-0-	-10		50 3	Y	-0-		17
07	60	N	60	-0-	-0-		60 3	Y	-0-		17
08	62	N	45	-0-	-17		45 3	Y	-0-		17
09	65	N	65	-0-	-0-		65 3	Y	-0-		17
10	62	N	55	-0-	-7		55 3	Y	-0-		17
*11	50	N	50	-0-	-0-		50 3	Y	-0-		17

BELL FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10754 - 10860
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-			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-

APEX GU		WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12754
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	3000	N	2143	-0-	-857		8079 2078 3	65 9	Y	59	178 1 41
07	3100	N	2255	-0-	-845		7234 2167 3	88 9	Y	80	121
08	9417	X	2183	-0-	-7234		2183 3		Y	-0-	121
09	2173	X	2173	-0-	-0-		2088 3	85 9	Y	77	26
10	2263	X	1977	-0-	-286		1909 3	68 9	Y	62	88
11	2214	X	2214	-0-	-0-		2131 3	83 9	Y	75	163

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//	054430							
BELL FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.12450 - 13390
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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SMITH L				WELL #:	3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10774 - 11020
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4093	3	89	9	Y	81	15
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4329	3	78	9	Y	71	86
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4199	3	85	9	Y	77	46
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4083	3	85	9	Y	77	9
10	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4085	3	92	9	Y	84	93
11	4260 X	4015	-0-	-245	-0-	3930	3	85	9	Y	77	47
-----												
SHELL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12192 - 12218
06	420 N	334	-0-	-86	-0-	306	3	28	9	Y	25	38
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	197	3	12	9	Y	11	36
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	213	3	14	9	Y	13	9
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	40	3	23	9	Y	21	30
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	318	3	26	9	Y	24	25
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	322	3	28	9	Y	25	20
-----												
CRITES A				WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676 - 12284
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-	172
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	172
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-	172
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	34	3	2	9	Y	2	174
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	174
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2	176
-----												
SMITH L				WELL #:	4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11205 - 12565
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5687	3	70	9	Y	64	-0-
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2588	3	48	9	Y	44	44
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2383	3	47	9	Y	43	25
09	2340 X	2215	-0-	-125	-0-	2192	3	23	9	Y	21	5
10	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	2057	3	47	9	Y	43	48
11	3300 X	2019	-0-	-1281	-0-	1978	3	41	9	Y	37	26
-----												
JONES ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062 - 12072
06	3420 X	2854	-0-	-566	-0-	2821	3	33	9	Y	30	126
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2140	3	24	9	Y	22	36
08	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	2424	3	32	9	Y	29	65
09	2910 X	1567	-0-	-1343	-0-	1538	3	29	9	Y	26	91
10	3007 X	643	-0-	-2364	-0-	640	3	3	9	Y	3	94
11	2850 X	1975	-0-	-875	-0-	1943	3	32	9	Y	29	123
-----												
BELL FARMS				WELL #:	3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11124 - 12003
06	4320 X	3923	-0-	-397	-0-	3862	3	61	9	Y	55	106
07	4464 X	3654	-0-	-810	-0-	3607	3	47	9	Y	43	149
08	4309 X	3867	-0-	-442	-0-	3805	3	62	9	Y	56	36
09	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3469	3	61	9	Y	55	91
10	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4086	3	61	9	Y	55	146
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3945	3	86	9	Y	78	224

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
CRITES A				WELL #: 5	RRCID -> 219672	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 13342	PERF.12540	- 12693						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
CRITES A				WELL #: 6	RRCID -> 224267	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12502	- 12596						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12423	- 12438						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JONES ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 226744	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11128	- 11654						
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2166 3	15 9	Y	14						47
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2677 3	20 9	Y	18	65 1					-0-
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2137 3	15 9	Y	14						14
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2529 3	18 9	Y	16						30
10	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2326 3	3 9	Y	3						33
11	2610 X	1781	-0-	-829	-0-	1758 3	23 9	Y	21						54
SHELL				WELL #: D 1	RRCID -> 243618	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10725	- 10951						
06	1290 N	519	-0-	-771	-0-	495 3	24 9	Y	22	27 1					79
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	693 3	34 9	Y	31	36 1					74
08	558 N	94	-0-	-464	-0-	48 3	46 9	Y	42	99 1					17
09	510 N	273	-0-	-237	-0-	258 3	15 9	Y	14						31
10	713 N	162	-0-	-551	-0-	149 3	13 9	Y	12	12 1					31
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	478 3	30 9	Y	27	31 1					27
SMITH L				WELL #: 5	RRCID -> 266020	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 13728	PERF.12682	- 12692						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	25 3	2 9	Y	2	2 1					4
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1						5
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1					5
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 1					5
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1						6
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-						6
SHELL E				WELL #: 1	RRCID -> 268961	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11942	- 11952						
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1659 3	112 9	Y	102	121 1					58
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2438 3	120 9	Y	109	128 1					39
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2262 3	114 9	Y	104	41 1					102
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1803 3	114 9	Y	104						206
10	2573 X	1855	-0-	-718	-0-	1736 3	119 9	Y	108	133 1					181
11	2490 X	2061	-0-	-429	-0-	1943 3	118 9	Y	107	124 1					164

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				152

GREEN EXPLORATION COMPANY				330179				CNTY: SAN PATRICIO					
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350	- 13488
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC				359677				CNTY: SAN PATRICIO					
VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670	- 12553
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	-0-				27
*09	14B2 EXT	-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-

JTB OIL COMPANY, INC.				448043				CNTY: SAN PATRICIO					
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-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170				CNTY: SAN PATRICIO					
MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	13474	PERF.12768	- 12800
06	690 N	601	-0-	-89	-0-			275 1	140 2	Y	169	370 1	27
								186 9					
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-			453 1	220 2	Y	203	172 1	58
								223 9					
08	837 N	577	-0-	-260	-0-			277 1	140 2	Y	145	167 1	36
								160 9					
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	127		163
10	899 N	508	-0-	-391	-0-			241 1	160 2	Y	97	190 1	70
								107 9					
11	570 N	491	-0-	-79	-0-			182 1	160 2	Y	135		205
								149 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	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		1860 N	709	-0-	-1151	-0-	8 1	656 2	N	41	169
							45 9				
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	16 1	1288 2	N	51	220
							56 9				
08		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	16 1	1302 2	N	48	191 1 77
							53 9				
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	16 1	1304 2	N	51	128
							56 9				
10		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	15 1	1206 2	N	49	177
							54 9				
11		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	15 1	1183 2	N	66	196 1 47
							73 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 - 12996
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	84
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	84
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	68 2	96 9	N	87	171
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	80 2	17 9	N	15	186
*10		155 N	94	-0-	-61	-0-	17 2	77 9	N	70	256
*11		60 N	15	-0-	-45	-0-	8 2	7 9	N	6	262
-----											
VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
VALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11198 - 11214			
M	O	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	12619 X	1581	-0-	-11038	-0-		1348	2	233	9	Y	212	171	1	220
07	2015 X	1522	-0-	-493	-0-		1298	2	224	9	Y	204	342	1	82
08	2015 X	1260	-0-	-755	-0-		1071	2	189	9	Y	172	168	1	86
09	1590 N	943	-0-	-647	-0-		789	2	154	9	Y	140	165	1	61
10	1519 N	945	-0-	-574	-0-		785	2	160	9	Y	145			206
*11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	-0-			206

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.	10911 - 11286
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	11488 - 11506
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11086 - 11538
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		25
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		25
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		25
*10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-		25
*11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-		25

HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10750 - 11224		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		128		
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		128		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34	2	96	9	N	87	158	1	57
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	40	2	19	9	N	17			74
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	9	N	80	147	1	7
*11	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	N	4			11

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-

MIDWAY, S. (MOORE) //CONT.// 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	87 R	18	-0-	-69	-0-	18 2		Y	-0-			110
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			110
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			110
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			110
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			110
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			110

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

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			127
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			127
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			127
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			127
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			127
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			127

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

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

06	1620 N	1086	-0-	-534 B	-0-	152 1	927 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
07	1674 N	1082	-0-	-592 B	-0-	54 1	1028 3	Y	-0-			-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	115 1	1346 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	121 1	1229 3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	816	-0-	-269 B	-0-	79 1	726 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	1410 N	1255	-0-	-155 B	-0-	150 1	1096 3	Y	-0-			-0-
						9 4						

MIFFLIN (H-02)		//CONT.//		61283 622	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7033 - 7044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	H15 VIOL	-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-
MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)				61530 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
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)				61530 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
TREJO		WELL #:		1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6317 - 6323			
06	21570	8263	-0-	-13307	67820	270 1	7858 2	N	123	186 1	6 8	30			
07	22289	7292	-0-	-14997	52823	135 9	6941 2	N	65			95			
08	22289	6874	-0-	-15415	37408	279 1	6518 2	N	70	5 8		160			
09	21570	6095	-0-	-15475	21933	72 9	5696 2	N	117	196 1		81			
*10	22289	5828	-0-	-16461	5472	77 9	5473 2	N	69			150			
11	8250 #	NO RPT	-0-	-8250	-0-	129 9			N	NO RPT		150			
MILLER RANCH (FRIO 3300)				61544 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605											
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3084 - 3590			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 6			N	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
MILLER RANCH, S. (4380)				61546 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
MILLER WEST		WELL #:		1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4442 - 4469			
06	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-			

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	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-
-----										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778		
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-
-----										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
-----										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5106 - 5182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4552 - 4558			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 4176 - 4424			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 3892 - 3902			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3778 - 3784			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	6435 X	4249	-0-	-2186	-0-	3621	1	628	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3503	1	465	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	2597	1	1176	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	4052	-0-	-88	-0-	3210	1	842	2	Y	-0-			-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3481	1	1278	2	Y	-0-			-0-
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-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 #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-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-					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-
-----																	
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281																	
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-
-----																	
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246																	
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	650	1	113	2	Y	95	179	1			80
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	9	58	2	Y	94					174
08	3100	N	3586	-0-	486	486	443	1	1092	2	Y	76	188	1			62
09	987	N	501	-0-	-486	-0-	103	9	79	2	Y	110					172
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	84	9	82	2	Y	92	192	1			72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	301	1									72
							121	9									
							224	1									
							101	9									
-----																	
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 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	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-

Minnie Bock, North (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900											
EWING		WELL #: 8		RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6004 - 6226	
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	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	943 1 135 9	163 2	Y	123	123 1	20
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	997 1 67 9	132 2	Y	61	61 1	20
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	686 1 143 9	310 2	Y	130	130 1	20
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	653 1 108 9	171 2	Y	98	57 1	61
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	590 1 112 9	217 2	Y	102	127 1	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
-----											
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	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1486 1 198 9	257 2	Y	180	268 1	37
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	922 1 133 9	122 2	Y	121	90 1	68
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	943 1 100 9	427 2	Y	91	91 1	68
09	1950 X	1774	-0-	-176	-0-	1312 1 117 9	345 2	Y	106	89 1	85
10	2015 X	1329	-0-	-686	-0-	885 1 120 9	324 2	Y	109	91 1	103
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		103
-----											
EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-



-----														
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	3890	1	674	2	Y	54			117
07	3162 X	3133	-0-	-29	-0-	2730	1	363	2	Y	36			153
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	2552	1	1156	2	Y	36			189
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	3739	1	982	2	Y	42	181	1	50
10	4309 X	3098	-0-	-1211	-0-	2237	1	820	2	Y	37			87
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			87
-----														
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-
-----														
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858														
06	3000 N	890	-0-	-2110	446	759	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	702 N	256	-0-	-446	-0-	226	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	310	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	145	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	187	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-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											
EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1932 N	1606	-0-	-326	-0-	1277	1	221	2	Y	98	123	1	51
							108	9							
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1939	1	258	2	Y	158	61	1	148
							174	9							
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1434	1	649	2	Y	89	129	1	108
							98	9							
09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1287	1	338	2	Y	72	57	1	123
							79	9							
10		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1216	1	446	2	Y	77	127	1	73
							85	9							
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			73
-----															
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				61916 032	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC				476900											
BICKLER& MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A			
M	O	T. A.							Y						
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-		
-----															
MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)				61916 176	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC				476900											
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 F	RRCID ->	039170	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A			
M	O	SI MULT							Y						
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)				61916 384	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC				476900											
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7103 - 7105			
M	O	14B2 EXT							N						
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		
-----															
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	O	SI MULT							N						
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

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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	233 1	40 2	Y	99	124 1		51
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	109 9	64 2	Y	158	62 1		147
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	484 1	47 2	Y	90	129 1		108
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	174 9	13 2	Y	72	57 1		123
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	105 1	152 2	Y	77	127 1		73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99 9		Y	NO RPT			73

-----

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-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	123 1		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

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-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158								
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-
-----																
RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168								
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					20
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					20
08	248 N	84	-0-	-164	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					20
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					20
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					20
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					20
-----																
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)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
CHAPMAN RANCH		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-
-----																
CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740								
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

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
CHAPMAN				WELL #: 3802	RRCID -> 196378	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11089	- 11106			
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
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	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

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-

KRC OPERATING, LLC				476900				CNTY: NUECES							
SMITH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 255576	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 13975	PERF.13758	- 13778						
06	5580	X	3972	-0-	-1608	-0-	3896	2	76	9	N	69	175	1	79
07	5766	X	2930	-0-	-2836	-0-	2894	2	36	9	N	33			112
08	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11000	2	223	9	N	203	190	1	125
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8390	2	199	9	N	181	189	1	117
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7166	2	164	9	N	149	174	1	92
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			92

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900									
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	4200 X	2231	-0-	-1969	-0-	2065 2	166 9		N	151	196 1		94
07	5022 X	1670	-0-	-3352	-0-	1499 2	171 9		N	155			249
08	6169 X	5897	-0-	-272	-0-	5732 2	165 9		N	150	195 1		204
09	5970 X	5289	-0-	-681	-0-	5127 2	162 9		N	147	189 1		162
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4077 2	164 9		N	149	184 1		127
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			127

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	547 2	10 9		N	9			188
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 2	6 9		N	5			193
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1503 2	59 9		N	54	192 1		55
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1259 2	28 9		N	25			80
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	916 2	29 9		N	26			106
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

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		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	12637 - 12739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	13698 - 13762	
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)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13055 - 13059	
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

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.// 62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.// 209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658								
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-	-0-				Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	52	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	64	52	1			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					13
-----																
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-	-0-				Y	4	12	1			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	15	1			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	15	1			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					28
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964								
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-
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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-
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	160	1			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55					145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	106	1			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	107	1			80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					80
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230 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-

MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		62264 500 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #:		1		RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10547 - 10559					
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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #:		127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11276 - 11384					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WELL #:		19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1650 - 1656					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 "3B"		WELL #:		33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1184 - 2160			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SECTION 101F		WELL #:		6		RRCID -> 181547		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4234 - 4252			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "3B"		WELL #:		37		RRCID -> 248825		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1256 - 1260			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCRC "3A"		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	* 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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
MILLER, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066								
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2178	3	13	9	N	12					149
07	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2515	3	17	9	N	15					164
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3030	3	8	9	N	7					171
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2665	3	8	9	N	7					178
10	2542 N	2345	-0-	-197	-0-	2316	3	29	9	N	26	195	1			9
11	2940 N	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					9

MILLER, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 255450		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MILLER, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506								
06	3270 X	2859	-0-	-411	-0-	2845	3	14	9	N	13					176
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3362	3	8	9	N	7					183
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	3	14	9	N	13					196
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3344	3	11	9	N	10					206
10	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3186	3	15	9	N	14	186	1			34
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					34

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HAMMAN "D"		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	1992 N	1678	-0-	-314	-0-	172	1	1502	2	Y	4					20
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	180	1	1501	2	Y	-0-					20
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	178	1	1652	2	Y	8					28
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	188	1	1665	2	Y	-0-					28
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	225	1	1511	2	Y	13					41
11	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	176	1	1402	2	Y	1					42

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	3000 N	1948	-0-	-1052	1019	200	1	1748	2	Y	-0-				-0-
07	3010 N	1991	-0-	-1019	-0-	213	1	1778	2	Y	-0-				-0-
08	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	206	1	1906	2	Y	-0-				-0-
09	1950 N	963	-0-	-987	-0-	98	1	865	2	Y	-0-				-0-
10	1984 N	1312	-0-	-672	-0-	170	1	1142	2	Y	-0-				-0-
11	2040 N	1503	-0-	-537	-0-	167	1	1336	2	Y	-0-				-0-
-----															
HAMMAN "D"		WELL #:		3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741					
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	40	1	349	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	14	1	114	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	2	Y	-0-				-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	64	1	433	2	Y	-0-				-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	Y	-0-				-0-
-----															
HAMMAN "A"		WELL #:		11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492					
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	129	1	1130	2	Y	3				16
07	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	138	1	1149	2	Y	-0-				16
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	2	Y	4				20
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	146	1	1294	2	Y	-0-				20
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	2	Y	6				26
11	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	135	1	1079	2	Y	-0-				26
-----															
HAMMAN 'D'		WELL #:		1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535					
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	37	1	320	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	143	-0-	-260	-0-	15	1	128	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	38	1	356	2	Y	-0-				-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	Y	-0-				-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	38	1	304	2	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		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	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	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		13
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	150 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-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	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 #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 - 7876
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			6
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	Y	-0-	6
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	6	1	-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		WELL #:		17	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 - 8948
06	3270 X	2977	-0-	-293	-0-	354	1	2623	2	Y	-0-			34
07	3379 X	2968	-0-	-411	-0-	357	1	2588	2	Y	21	40	1	15
08	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	383	1	2623	2	Y	-0-			15
09	3060 X	2316	-0-	-744	-0-	249	1	2067	2	Y	-0-			15
10	3131 X	2297	-0-	-834	-0-	162	1	2135	2	Y	-0-			15
11	2970 X	2397	-0-	-573	-0-	166	1	2230	2	Y	1			16
						1	9							

HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 - 8988		
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	354	1	2625	2	Y	-0-			28
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	363	1	2628	2	Y	21	34	1	15
08	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	373	1	2558	2	Y	-0-			15
09	2970 X	2618	-0-	-352	-0-	282	1	2336	2	Y	-0-			15
10	3069 X	1893	-0-	-1176	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-			15
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	165	1	2209	2	Y	1			16
						1	9							

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 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		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	121 1	897 2	Y	-0-			60
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	136 1	984 2	Y	5	61 1		4
							6 9						
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	139 1	954 2	Y	-0-			4
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	115 1	951 2	Y	-0-			4
10		1116 N	964	-0-	-152	-0-	68 1	896 2	Y	-0-			4
11		1050 N	812	-0-	-238	-0-	56 1	756 2	Y	-0-			4
-----													
HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591		PERF. 8628 - 9133	
06		3000 N	1780	-0-	-1220	-0-	1575	212 1	Y	-0-			51
07		3100 N	1810	-0-	-1290	-0-	285	218 1	Y	11	54 1		8
								12 9					
08		2059 N	1774	-0-	-285	-0-	226 1	1548 2	Y	-0-			8
09		1770 N	1528	-0-	-242	-0-	164 1	1364 2	Y	-0-			8
10		1798 N	1312	-0-	-486	-0-	92 1	1220 2	Y	-0-			8
11		1710 N	1298	-0-	-412	-0-	90 1	1207 2	Y	1			9
								1 9					
-----													
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		3330 X	2858	-0-	-472	-0-	546 1	2312 2	N	-0-	7 1		135
07		3441 X	3408	-0-	-33	-0-	657 1	2708 2	N	39			174
							43 9						
08		3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	492 1	1931 2	N	12			186
							13 9						
09		3330 X	2382	-0-	-948	-0-	431 1	1927 2	N	22	130 1		78
							24 9						
10		3441 X	2205	-0-	-1236	-0-	406 1	1793 2	N	5			83
							6 9						
11		3300 X	2517	-0-	-783	-0-	467 1	2048 2	N	2			85
							2 9						
-----													
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	10 1	91 2	N	-0-			1
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 2	N	-0-			1
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	N	-0-			1
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	6 1	45 2	N	-0-			1
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	5 1	43 2	N	-0-			1
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-			1
-----													
JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8670 - 8945	
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	2 1	290 2	N	-0-			35
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1	283 2	N	-0-			35
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	2 1	266 2	N	-0-	20 1		15
09		300 N	260	-0-	-40	-0-	2 1	258 2	N	-0-			15
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 2	N	-0-			15
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 1	272 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-				37	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-				37	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-				37	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-				37	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-				37	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	1				38	
						1	9									
-----																
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004				
06	4680 X	3617	-0-	-1063	-0-	691	1	2926	2	Y	-0-				37	
07	4836 X	3597	-0-	-1239	-0-	703	1	2894	2	Y	-0-				37	
08	4774 X	3320	-0-	-1454	-0-	674	1	2644	2	Y	2				39	
09	4140 X	3538	-0-	-602	-0-	642	1	2868	2	Y	25	33	1	11	8	20
10	3906 X	3615	-0-	-291	-0-	666	1	2943	2	Y	5				25	
11	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	619	1	2713	2	Y	7				32	
						8	9									
-----																
HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206				
06	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	572	1	2423	2	N	-0-				44	
07	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	588	1	2421	2	N	-0-				44	
08	3317 X	2813	-0-	-504	-0-	571	1	2242	2	N	-0-				44	
09	3210 X	2928	-0-	-282	-0-	534	1	2386	2	N	7	9	1		42	
10	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	552	1	2436	2	N	-0-				42	
11	3000 X	2766	-0-	-234	-0-	513	1	2249	2	N	4				46	
						4	9									
-----																
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399				
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	573	1	2426	2	N	-0-				231	
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	544	1	2239	2	N	-0-				231	
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	549	1	2156	2	N	2				233	
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	523	1	2336	2	N	24	88	1	16	8	153
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	501	1	2214	2	N	7				160	
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	517	1	2265	2	N	6				166	
						7	9									
-----																
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599				
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	2	1		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-	7	1		73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	

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
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3330 X	2872	-0-	-458	-0-	549	1	2323	2	Y	-0-		52
07		3441 X	2891	-0-	-550	-0-	565	1	2326	2	Y	-0-		52
08		3193 X	1841	-0-	-1352	-0-	363	1	1423	2	Y	50		102
09		3090 X	2419	-0-	-671	-0-	425	1	1898	2	Y	87	130 1	2 8 57
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	673	1	2974	2	Y	1		58
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	716	1	3141	2	Y	8		66
-----														
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		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	240	1	1014	2	N	-0-	4 1	19
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	282	1	1160	2	N	-0-		19
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	269	1	1058	2	N	-0-		19
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	299	1	1334	2	N	4	3 1	20
10		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	265	1	1171	2	N	-0-		20
11		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	215	1	944	2	N	2		22
-----														
HAMMAN 'E'		WELL #:		4		RRCID -> 238156		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188			
06		1380 N	733	-0-	-647	-0-	140	1	593	2	N	-0-	4 1	72
07		1519 N	835	-0-	-684	-0-	163	1	672	2	N	-0-		72
08		930 N	41	-0-	-889	-0-	8	1	32	2	N	1		73
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	59 1	14
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3		17
-----														
HAMMAN "E"		WELL #:		5		RRCID -> 243485		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	119	1	468	2	N	-0-		32
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	68	1	304	2	N	-0-	22 1	10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1		11
-----														
STALKER GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 285380		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
TURNER, EVELYN		WELL #:		2		RRCID -> 287900		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	13	1			302
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					324
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					332
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	383	1			81
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					110
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					129

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117														
JOHNSON, MARY		WELL #:		3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639								
06		2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07		2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
08		1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
09		0	N	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-

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								
06		8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
07		8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
08		7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
09		4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	206	1	3936	2	Y	-0-					-0-
10		6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	280	1	6439	2	Y	-0-					-0-
11		8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	342	1	8186	2	Y	-0-					-0-



MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.13802 - 13915		
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		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	19 1	3180 2	Y	26	1 8	184
							29 9					
07		3472 X	2787	-0-	-685	-0-	16 1	2708 2	Y	57		241
							63 9					
08		3472 X	2691	-0-	-781	-0-	16 1	2638 2	Y	34		275
							37 9					
09		3330 X	3227	-0-	-103	-0-	20 1	3088 2	Y	108	343 1	40
							119 9					
10		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	19 1	3239 2	Y	64		104
							70 9					
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	19 1	3226 2	Y	32		136
							35 9					

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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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								
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-
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	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					137
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					137
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					137
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	80					217
						88	9									
10	T. A.	140	-0-	140	140	1	1	12	2	Y	115					332
						127	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	178	161	1			349
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-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (VKSBG GG)			//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HAMMON UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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			WELL #:		561136	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380		
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		780 N	682	-0-	-98	-0-	67	1	615	2	Y	-0-	1 1	-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	692	2	Y	-0-		-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	Y	-0-		-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	2	Y	-0-		-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	775	-0-	-95	-0-	76	1	699	2	Y	-0-		-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447 - 11520		
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	91	1	827	2	N	-0-		84
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	-0-		84
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	858	2	N	-0-		84
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	97	1	765	2	N	-0-		84
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-		84
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-	3	87
							3	9						
HAMMAN RANCH			WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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						CNTY: HIDALGO							
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) <td colspan="2">62556 070 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HIDALGO </td></td></td></td>			62556 070 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HIDALGO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HIDALGO </td></td>		CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HIDALGO </td>		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(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-

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		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11691
06	3390 X	3092	-0-	-298	-0-	305	1	2787	2	N	-0-		92
07	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	339	1	2952	2	N	-0-		92
08	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	333	1	2724	2	N	-0-		92
09	3090 X	2687	-0-	-403	-0-	302	1	2385	2	N	-0-		92
10	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	274	1	2562	2	N	-0-		92
11	3180 X	2680	-0-	-500	-0-	262	1	2412	2	N	5		97
						6	9						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		7620 X	6184	-0-	-1436	-0-	607	1	5542	2	Y	32	49	1	30
							35	9							
07		7874 X	6508	-0-	-1366	-0-	666	1	5806	2	Y	33			63
							36	9							
08		7874 X	6192	-0-	-1682	-0-	675	1	5517	2	Y	-0-	53	1	10
09		6180 X	5345	-0-	-835	-0-	601	1	4744	2	Y	-0-	7	1	3
10		6510 X	5951	-0-	-559	-0-	574	1	5377	2	Y	-0-			3
11		6300 X	5940	-0-	-360	-0-	581	1	5351	2	Y	7			10
							8	9							
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	240 N	1	-0-	-239	-0-		1 2			Y	-0-				1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-		20 1	156 2		Y	-0-				1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				6

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-				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 (VKSBG PP)		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102
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 (VKSBG. P-15)		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	29
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-		27 1	511 2	Y	-0-	29
10	T. A.	2	-0-	-0-	2		2 2		Y	-0-	29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	21	16 1 34

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		WELL #:		2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9583 - 9837
06	1710 N	1351	-0-	-359	-0-		138 1	1210 2	Y	3	18
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		157 1	1312 2	Y	-0-	18
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		135 1	1253 2	Y	6	24
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		139 1	1237 2	Y	-0-	24
10	1457 N	1214	-0-	-243	-0-		156 1	1049 2	Y	8	32
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-		134 1	1069 2	Y	-0-	32



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444													
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	3000 N	1810	-0-	-1190	1675	185	1	1622	2	Y	3		22
07	3100 N	1916	-0-	-1184	491	205	1	1711	2	Y	-0-		22
08	2156 N	1665	-0-	-491	-0-	161	1	1495	2	Y	8		30
09	1800 N	1458	-0-	-342	-0-	148	1	1310	2	Y	-0-		30
10	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			Y	-0-		30
11	1860 X	1275	-0-	-585	-0-	142	1	1133	2	Y	-0-		30
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494													
06	810 N	631	-0-	-179	-0-	64	1	564	2	Y	3		11
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	68	1	569	2	Y	-0-		11
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	66	1	609	2	Y	3		14
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	Y	-0-		14
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	Y	4		18
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	614	2	Y	-0-		18
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676													
06	1080 N	831	-0-	-249	-0-	85	1	746	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	95	1	790	2	Y	-0-		-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	2	Y	-0-		-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	Y	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	131	1	1045	2	Y	-0-		-0-
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117													
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-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	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			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	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562													
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 (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	4560 X	3862	-0-	-698	-0-	598	1	3264	2	Y	-0-	3
07	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	679	1	3682	2	Y	-0-	3
08	4712 X	4426	-0-	-286	-0-	695	1	3690	2	Y	37	40
09	4320 X	3912	-0-	-408	-0-	680	1	3214	2	Y	16	36 1 20
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	705	1	3734	2	Y	27	47
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	717	1	3596	2	Y	35	40 1 42
							41	9				
							18	9				
							30	9				
							39	9				
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721												
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	666	1	3633	2	Y	58	90 1 52
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	677	1	3671	2	Y	61	113
08	4402 X	4375	-0-	-27	-0-	675	1	3588	2	Y	102	97 8 118
09	4260 X	3804	-0-	-456	-0-	657	1	3102	2	Y	41	110 1 49
10	4402 X	4385	-0-	-17	-0-	683	1	3622	2	Y	73	122
*11	4260 X	4207	-0-	-53	-0-	682	1	3420	2	Y	95	110 1 107
							64	9				
							67	9				
							112	9				
							45	9				
							80	9				
							105	9				
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656												
06	1380 X	50	-0-	-1330	-0-	5	1	45	2	N	-0-	-0-
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	177	1	1542	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	44	-0-	-1382	-0-	4	1	39	2	N	1	1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	9	54	2	N	1	2
							1	9				
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783												
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428												
06	330 N	165	-0-	-165	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	8	1	61	2	Y	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	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 #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450								
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-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
06	14B2 EXT	57	-0-	57	170	3 1	26 2	Y	25	33 1						21
07	298 X	128	-0-	-170	-0-	28 9	10 1	Y	26							47
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	29 9	29 9	Y								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	Y	1	41 1						7
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	1 9	29 1	Y	-0-	7 1						-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29 1	231 2	Y	-0-							-0-
						7 1	63 2	Y	-0-							-0-
						7 1	64 2	Y	-0-							-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
06	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	48 1	439 2	Y	-0-							3
07	2821 X	504	-0-	-2317	-0-	52 1	452 2	Y	-0-							3
08	2821 X	469	-0-	-2352	-0-	51 1	418 2	Y	-0-							3
09	2220 X	421	-0-	-1799	-0-	47 1	374 2	Y	-0-							3
10	1457 X	500	-0-	-957	-0-	48 1	452 2	Y	-0-							3
11	480 X	453	-0-	-27	-0-	44 1	406 2	Y	3							6
						3 9										
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-							1
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	8 1	72 2	Y	-0-							1
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 2	Y	-0-							1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-							1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 2	Y	-0-							1
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	6 1	56 2	Y	-0-							1
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	50	6 1	44 2	Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	207	-0-	207	257	20 1	187 2	Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	49	306	5 1	44 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-



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 #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999										TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9556 - 9762		
M	O	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-					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-

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-	-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-

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-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446		
06	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	-0-	150	1	1365	2	Y	-0-			-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1546	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	-0-	159	1	1297	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	-0-	122	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	-0-	139	1	1305	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	-0-	117	1	1076	2	Y	-0-			-0-
							1	9							1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9114 - 9142		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003										TOTAL DEPTH	15505	PERF.	9501 - 9772		
06	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	-0-	23	1	3955	2	Y	-0-			3
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	2	Y	-0-			3
08	4247 X	3643	-0-	-604	-0-	-0-	22	1	3621	2	Y	-0-			3
09	4110 X	3539	-0-	-571	-0-	-0-	23	1	3516	2	Y	-0-			3
10	4247 X	3971	-0-	-276	-0-	-0-	23	1	3948	2	Y	-0-			3
11	3990 X	3649	-0-	-341	-0-	-0-	21	1	3627	2	Y	-0-			4
							1	9							4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213561		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	289	1	2640	2	N	-0-	21 1	45
07	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	311	1	2710	2	N	-0-		48
08	2883 N	2842	-0-	-41	-0-	310	1	2531	2	N	1		49
09	2790 N	2789	-0-	-1	-0-	312	1	2467	2	N	9	13 1	45
10	3100 N	3228	-0-	128	128	311	1	2913	2	N	4		49
11	3000 N	3015	-0-	15	143	294	1	2712	2	N	8		57
						9	9						
-----													
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-	24 1		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
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 219887		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	5 1	31
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-		31
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-		31
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		31
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		31
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		31
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223264		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956					
06	1170 N	599	-0-	-571	-0-	3	1	596	2	Y	-0-		2
07	806 N	656	-0-	-150	-0-	4	1	652	2	Y	-0-		2
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	2	Y	-0-		2
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	4	1	550	2	Y	-0-		2
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	3	1	535	2	Y	1		3
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	3	1	533	2	Y	3		6
						3	9						
-----													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	T. A.	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			53
10	T. A.	1	-0-	1	8	1	2		Y	-0-			53
11	T. A.	1	-0-	1	9	1	2		Y	-0-			53

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 #: 20 RRCID -> 223692										COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8178 - 9786		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-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 #: 20										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				
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 29										RRCID ->	226721	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9784
06	6870	X	5601	-0-	-1269	-0-	553	1	5048	2	Y	-0-	4				
07	7099	X	5683	-0-	-1416	-0-	585	1	5098	2	Y	-0-	4				
08	7099	X	5556	-0-	-1543	-0-	606	1	4950	2	Y	-0-	4				
09	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	545	1	4303	2	Y	-0-	4				
10	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	533	1	4987	2	Y	-0-	4				
11	5610	X	5399	-0-	-211	-0-	528	1	4862	2	Y	8	12				
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21										RRCID ->	226751	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245 - 9882
06	4290	X	3376	-0-	-914	-0-	20	1	3356	2	Y	-0-	5				
07	4433	X	3904	-0-	-529	-0-	23	1	3881	2	Y	-0-	5				
08	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	24	1	3836	2	Y	1	6				
-----																	
09	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	21	1	3278	2	Y	5	6				
-----																	
10	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	22	1	3837	2	Y	2	8				
-----																	
11	3780	X	3342	-0-	-438	-0-	20	1	3315	2	Y	6	14				
-----																	
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-				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652										COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345 - 9732
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	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	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	890	1	8124	2	N	-0-		51	
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	824	1	7182	2	N	-0-		51	
08	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	955	1	7800	2	N	-0-		51	
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	715	1	5646	2	N	-0-		51	
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	649	1	6081	2	N	-0-		51	
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	690	1	6360	2	N	9		60	
							10	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761										COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9418 - 9665
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO ( 27)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
386310  
WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MERIT ENERGY COMPANY  
ROPER, CHARLES

561136  
WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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-

HAMMAN RANCH

WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

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)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
386310  
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)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
386310  
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-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
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-
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
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			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117							
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8740 - 8750
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	221
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6 9	N	5	226
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-	226
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	226
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	226
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT	226

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C	RRCID -> 012171	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH 8927	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	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 #:		33 D	RRCID -> 109710	COMPL. DATE 02/21/1984	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 7698 - 7722			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		42 D	RRCID -> 110359	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 7688 - 7708			
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, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID -> 112018	COMPL. DATE 07/17/1984	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7810 - 7848			
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-		60
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
09		0 N	-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 1	-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-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 #:		36 F	RRCID -> 132096	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 8000 - 8010			
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 #:		41DF	RRCID -> 272131	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7464 - 7550			
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 46F		RRCID -> 290766		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816							
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-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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													
HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST		RRCID -> 043246		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732							
06	3450 X	2899	-0-	-551	-0-	286 1	2612 2	N	1	1 8					39
07	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	313 1	2731 2	N	-0-						39
08	3565 X	2911	-0-	-654	-0-	317 1	2594 2	N	-0-						39
09	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	276 1	2184 2	N	5	5 8					39
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	307 1	2877 2	N	2						41
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	288 1	2650 2	N	2						43

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	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	202 1	1846 2	Y	-0-						-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	42 1	368 2	Y	-0-						-0-
08	1023 N	70	-0-	-953	-0-	8 1	62 2	Y	-0-						-0-
09	990 N	50	-0-	-940	-0-	6 1	44 2	Y	-0-						-0-
10	403 N	81	-0-	-322	-0-	8 1	73 2	Y	-0-						-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498	
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	6510 X	6151	-0-	-359	-0-	607	1	5544	2	Y	-0-		5
07	6727 X	4737	-0-	-1990	-0-	488	1	4249	2	Y	-0-		5
08	6727 X	4985	-0-	-1742	-0-	544	1	4441	2	Y	-0-		5
09	6510 X	5624	-0-	-886	-0-	632	1	4992	2	Y	-0-		5
10	6727 X	6420	-0-	-307	-0-	620	1	5800	2	Y	-0-		5
11	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	649	1	5982	2	Y	3		8
						3	9						

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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900
06	4290 X	4018	-0-	-272	-0-	397	1	3621	2	Y	-0-	3
07	4433 X	4168	-0-	-265	-0-	429	1	3739	2	Y	-0-	3
08	4433 X	3892	-0-	-541	-0-	424	1	3468	2	Y	-0-	3
09	4080 X	3040	-0-	-1040	-0-	342	1	2698	2	Y	-0-	3
10	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	373	1	3492	2	Y	-0-	3
11	4020 X	3318	-0-	-702	-0-	325	1	2991	2	Y	2	5
						2	9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746
06	3000 N	2182	-0-	-818	5841	338	1	1844	2	Y	-0-	1
07	3100 N	1821	-0-	-1279	4562	284	1	1537	2	Y	-0-	1
08	3100 N	2587	-0-	-513	4049	410	1	2177	2	Y	-0-	1
09	3000 N	2352	-0-	-648	3401	411	1	1941	2	Y	-0-	1
10	3100 N	2518	-0-	-582	2819	400	1	2118	2	Y	-0-	1
11	3000 N	2403	-0-	-597	2222	399	1	2003	2	Y	1	2
						1	9					

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620				
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	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-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----													
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST		RRCID -> 228351		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF. 8594 - 9194	
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	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	104	1	952	2	Y	-0-	1	
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	996	2	Y	-0-	1	
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	913	2	Y	23	24	
09	1020 N	839	-0-	-181	-0-	25	9	93	1	Y	14	27 1	11
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	15	9	80	1	Y	19	30	
11	1020 N	856	-0-	-164	-0-	21	9	81	1	Y	27	25 8	32
						30	9						
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242193		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8150 - 8202	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	7	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-	7	
10	T. A.	980	-0-	980	980	41	1	939	2	Y	-0-	7	
11	T. A.	1563	-0-	1563	2543	62	1	1501	2	Y	-0-	7 1	-0-



MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546				
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	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-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	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	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94				125
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	97	1		166

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340			
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	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-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546		
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-

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		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		7
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		7
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-	7 1	-0-
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	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		
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 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870		
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		
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	-0-	14
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	2	1	402	2	Y	-0-	14
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	2	1	301	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	249	-0-	-261	-0-	2	1	247	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	2	1	275	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	1	1	220	2	Y	1	1
						1	9					

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	1	1	174	2	Y	3		33
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	3	9	120	2	Y	5		38
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	1	1	162	2	Y	-0-	1 1	37
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	1	1	138	2	Y	4		41
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	9	174	2	Y	8		49
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	9	9			Y	17		66
-----													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 -	8700
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	-0-		8
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-		8
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-	8 1	-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	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	420 N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	2	Y	-0-		8
07	341 N	241	-0-	-100	-0-	1	1	239	2	Y	1		9
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	1	9	204	2	Y	-0-	2 1	7
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	2	1	294	2	Y	1		8
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	9	246	2	Y	1		9
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	Y	3		12
-----													
VANNIE COOK		WELL #:		5	RRCID ->	219270	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8576 -	8718
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		74
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		74
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	73 1	1
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-		1
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		1
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					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-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222005	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 -	9476
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-	

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A			
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	3	1	550	2	N	-0-		82	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	-0-		82	
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	3	1	502	2	N	-0-	2 1	80	
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	3	1	419	2	N	-0-		80	
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	2	1	407	2	N	-0-		80	
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	3	1	463	2	N	1		81	
						1	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-		20
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-		20
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-		20
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-		20
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-		20
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	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	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-		-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	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	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-

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-

-----												
MONTE CHRISTO (56-B)			//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.			WELL #:		8	RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8329 - 8347
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-
-----												
JOHNSON, F. I.			WELL #:		59	RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 8472 - 8548
-----												
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-
-----												
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-						-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-
-----												
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-						-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-
-----												
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-						-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-
-----												
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-						-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-

-----  
 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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 #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

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	660	N	506	-0-	-154	-0-	3	1	503	2	Y	-0-					10
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	2	1	311	2	Y	-0-					10
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	1	1	218	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	510	N	238	-0-	-272	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					2
							2	9									

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					25
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					25
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	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	300	N	140	-0-	-160	-0-	1	1	139	2	N	-0-					80
07	279	N	82	-0-	-197	-0-	81	2	1	9	N	-0-					81
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	1	1	103	2	N	-0-					81
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	N	-0-					81
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-					81
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
HAMMAN RANCH			WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255			
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-			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-
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590			
06	570 N	297	-0-	-273	-0-	2 1	295 2	Y	-0-			1
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	3 1	437 2	Y	-0-			1
08	527 N	396	-0-	-131	-0-	2 1	393 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 1	310 2	Y	-0-			1
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3 1	443 2	Y	-0-			1
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	2 1	336 2	Y	1			2
						1 9						

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 - 9540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
-----												
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 - 9732
06	566	N	566	-0-	-0-	3	1	563	2	N	-0-	43
07	428	N	428	-0-	-0-	2	1	425	2	N	1	44
						1	9					
08	465	N	386	-0-	-79	2	1	384	2	N	-0-	13
09	570	N	420	-0-	-150	3	1	417	2	N	-0-	13
10	625	N	625	-0-	-0-	4	1	621	2	N	-0-	13
11	548	N	548	-0-	-0-	4	1	538	2	N	5	18
						6	9					
-----												
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556
06	150	N	150	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-	-0-
08	186	N	96	-0-	-90	1	1	95	2	N	-0-	-0-
09	150	N	146	-0-	-4	1	1	145	2	N	-0-	-0-
10	155	N	152	-0-	-3	1	1	151	2	N	-0-	-0-
11	90	N	33	-0-	-57	33	2			N	-0-	-0-
-----												
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526
06	1631	X	1631	-0-	-0-	10	1	1615	2	Y	5	62
						6	9					
07	1612	X	1133	-0-	-479	7	1	1125	2	Y	1	63
						1	9					
08	1612	X	1142	-0-	-470	7	1	1133	2	Y	2	65
						2	9					
09	1620	X	1298	-0-	-322	9	1	1282	2	Y	6	71
						7	9					
10	1674	X	1151	-0-	-523	7	1	1135	2	Y	8	79
						9	9					
11	1620	X	1162	-0-	-458	8	1	1148	2	Y	5	84
						6	9					
-----												
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
06	480	N	415	-0-	-65	2	1	413	2	Y	-0-	13
07	412	N	412	-0-	-0-	2	1	410	2	Y	-0-	13
08	372	N	367	-0-	-5	2	1	365	2	Y	-0-	12
09	420	N	320	-0-	-100	2	1	318	2	Y	-0-	12
10	403	N	390	-0-	-13	2	1	388	2	Y	-0-	12
11	360	N	323	-0-	-37	2	1	321	2	Y	-0-	12



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 285482	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 18315	PERF.10413	- 10424		
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		600 N	574	-0-	-26	-0-	3 1	565 2	Y	5	49
							6 9				
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	3 1	519 2	Y	2	51
							2 9				
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 1	485 2	Y	1	52
							1 9				
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	3 1	481 2	Y	6	58
							7 9				
10		527 N	461	-0-	-66	-0-	3 1	449 2	Y	8	66
							9 9				
11		480 N	412	-0-	-68	-0-	3 1	403 2	Y	5	71
							6 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	
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
09	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	553 1	2427 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	4243	-0-	1143	1143	545 1	3698 2	N	-0-	-0-
11	2753 N	1610	-0-	-1143	-0-	238 1	1372 2	N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS CO.				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
				386310						
		WELL #:		3	RRCID -> 222113	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12525	- 12619	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		85
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		85
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		85
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	532 1	2335 2	N	134	180 1 39
						147 9				
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	540 1	3667 2	N	252	182 1 109
						277 9				
11	3000 N	5138	-0-	2138	2138	731 1	4219 2	N	171	181 1 99
						188 9				

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12460 - 12552	
M	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	BALANCE
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-		116 1	669 2	N	-0-		-0-

MONTE CRISTO, 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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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, 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		146
07	837 N	294	-0-	-543	-0-	30 1	263 2		N	1		147
						1 9						
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2		N	-0-		147
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	3	5 1	145
						3 9						
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	4 2	2 9		N	2		147
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1		148

MONTE CRISTO, 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 CRISTO, 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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, 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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		
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	600	1	2410	2	N	17	186
						19	9					
07	3069 X	1564	-0-	-1505	-0-	520	1	1034	2	N	9	195
						10	9					
08	3069 X	1703	-0-	-1366	-0-	451	1	1207	2	N	41	46
						45	9					
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	557	1	2654	2	N	15	61
						17	9					
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	577	1	2768	2	N	14	75
						15	9					
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	520	1	2439	2	N	16	91
						18	9					



MONTE CHRISTO, 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		
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	5 1 14 9	886 2	Y	13			35
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	5 1 17 9	805 2	Y	15			50
08	1023 N	832	-0-	-191	-0-	5 1 24 9	803 2	Y	22			72
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	5 1 46 9	705 2	Y	42			114
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	5 1 64 9	799 2	Y	58			172
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	5 1 56 9	765 2	Y	51	149 1		74
TURNER, EVELYN			WELL #: 4		RRCID -> 190532		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066		
06	1440 N	909	-0-	-531	-0-	5 1 7 9	897 2	Y	6			46
07	1240 N	558	-0-	-682	-0-	3 1 4 9	551 2	Y	4			50
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	5	3 1		52
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	1606 2	Y	4			56
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	14 1 7 9	2469 2	Y	6			62
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	18 1 29 9	2685 2	Y	26			88
STALKER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264		
06	7440 X	2084	-0-	-5356	-0-	12 1 15 9	2057 2	N	14			37
07	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	12 1 15 9	1964 2	N	14			51
08	2790 X	2007	-0-	-783	-0-	12 1 1 9	1994 2	N	1	1 1		51
09	2490 X	2122	-0-	-368	-0-	14 1	2108 2	N	-0-			51
10	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	14 1	2362 2	N	-0-			51
11	2070 X	1978	-0-	-92	-0-	13 1	1965 2	N	-0-	35 1		16
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-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	240 X	194	-0-	-46	-0-	1	1	193	2	N	-0-					75
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2383	2	N	-0-					75
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	26	1	4248	2	N	2	2	1			75
						2	9									
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	25	1	3764	2	N	-0-					75
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	26	1	4405	2	N	-0-					75
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	29	1	4315	2	N	2					77
						2	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-					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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					43
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					43
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	-0-					43
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					43
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					43
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	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-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.14962	- 16718				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 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-
-----																	
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 14044				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
-----																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH	16427	PERF.13742	- 14024				
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	135	1	1232	2	N	-0-	7	1			6
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1186	2	N	-0-					6
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	2	N	-0-					6
09		1380 N	1209	-0-	-171	-0-	136	1	1073	2	N	-0-					6
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	2	N	-0-					6
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	197	1	1820	2	N	-0-					6

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 62		RRCID -> 209885		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13550 - 13942	
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		646 N	646	-0-	-0-	-0-	64	1	582	2	N	-0-	83
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-	83
08		558 N	443	-0-	-115	-0-	48	1	395	2	N	-0-	83
09		540 N	376	-0-	-164	-0-	42	1	334	2	N	-0-	83
10		558 N	488	-0-	-70	-0-	47	1	441	2	N	-0-	83
11		420 N	155	-0-	-265	-0-	15	1	140	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		WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250		PERF.15172 - 15467	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-	62
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-	62
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-	62
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-	62
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	N	-0-	62
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	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-



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	18970	PERF.16540	- 16700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	-0-	-0-	-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-	-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-
-----														
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-	-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-
-----														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868	
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-
-----														
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-	-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-
-----														
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-	-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-
-----														
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-	-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-





MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1	1235	2	N	-0-	1	1			61
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	2	N	-0-					61
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	N	-0-					61
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-					61
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	157	1	1474	2	N	-0-					61
11	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	151	1	1392	2	N	2					63
						2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					37
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					37
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					37
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140			
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-
-----																
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-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325			
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-
-----																
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-		10	2	4	9	N	4				173
07	0 N		-0-	-0-	-0-						N	13				186
08	3 N		-0-	-0-	-0-						N	24	185	1		25
09	14 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
10	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	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-					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(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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-
-----											
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
-----											
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



-----  
 MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		840 N	330	-0-	-510	-0-	2	1	328	2	N	-0-		113
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	10	1	1666	2	N	-0-		113
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	973	2	N	1	1 1	113
							1	9						
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	11	1	1585	2	N	-0-		113
10		1674 N	1084	-0-	-590	-0-	6	1	1078	2	N	-0-		113
11		960 N	941	-0-	-19	-0-	6	1	927	2	N	7		120
							8	9						

-----  
 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-

-----  
 TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706  
 -----

06		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	26	1	4470	2	N	9		60
							10	9						
07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	26	1	4447	2	N	5		65
							6	9						
08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	26	1	4230	2	N	6	2 1	69
							7	9						
09		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	25	1	3676	2	N	-0-		69
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	24	1	4198	2	N	26		95
							29	9						
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	27	1	4072	2	N	10		105
							11	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		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				
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	599	-0-	-421	-0-	30	1	569	2	Y	-0-	2
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-	2
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	2
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	Y	-0-	2
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	44	1	847	2	Y	-0-	2
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	41	1	770	2	Y	-0-	2
-----												
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265				
06	210 N	47	-0-	-163	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	9
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	9
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-	9
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	9
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	9
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	13	1	250	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	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-	1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	1
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	1
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1
-----												
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612				
06	6960 X	4647	-0-	-2313	-0-	235	1	4412	2	Y	-0-	3
07	7192 X	6388	-0-	-804	-0-	304	1	6084	2	Y	-0-	3
08	6758 X	6572	-0-	-186	-0-	304	1	6268	2	Y	-0-	3
09	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	300	1	6000	2	Y	-0-	3
10	6727 X	6148	-0-	-579	-0-	302	1	5846	2	Y	-0-	3
11	6360 X	5555	-0-	-805	-0-	280	1	5275	2	Y	-0-	3
-----												
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796				
06	3000 X	2174	-0-	-826	-0-	110	1	2060	2	Y	4	27
07	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	126	1	2523	2	Y	6	33
08	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	128	1	2643	2	Y	7	20
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	134	1	2679	2	Y	8	9
10	3007 X	2760	-0-	-247	-0-	135	1	2622	2	Y	3	12
*11	2700 X	2495	-0-	-205	-0-	125	1	2366	2	Y	4	16
-----												
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509				
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	27
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	101	1	2017	2	Y	-0-	27
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-	27
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	27
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	27
11	480 N	53	-0-	-427	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
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	2490 X	1638	-0-	-852	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-			1
07	2573 X	1932	-0-	-641	-0-	92	1	1840	2	Y	-0-			1
08	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	95	1	1970	2	Y	-0-			1
09	2220 X	2015	-0-	-205	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-			1
10	2294 X	1964	-0-	-330	-0-	96	1	1868	2	Y	-0-			1
11	2010 X	1805	-0-	-205	-0-	91	1	1714	2	Y	-0-			1
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292														
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293														
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			1
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			1
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			1
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			1
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			1
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 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-
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853														
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			5
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			5
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			5
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			5
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			5
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			5
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292														
06	840 N	279	-0-	-561	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			1
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	2	Y	-0-			1
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	36	1	752	2	Y	-0-			1
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	Y	-0-			1
10	930 N	741	-0-	-189	-0-	36	1	705	2	Y	-0-			1
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	33	1	629	2	Y	-0-			1
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696														
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			1
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			1
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			1
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			1
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	61	2	Y	8			51
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	3	1	63	2	Y	14			65
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	9	289	2	Y	16	42	1	39
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	9	85	2	Y	18	42	1	15
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	9	153	2	Y	5			20
*11	300 N	116	-0-	-184	-0-	6	9	101	2	Y	9			29
						5	1							
						10	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

06	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	53	1	988	2	Y	-0-			2
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-			2
08	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-			2
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	98	1	1960	2	Y	-0-			2
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-			2
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-			2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

06	120 N	25	-0-	-95	-0-	2	2	23	9	Y	21			122
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	36			158
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	9	117	2	Y	41	103	1	96
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	45	103	1	38
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	45	9	14	9	Y	13			51
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	Y	23			74
						9	2							
						25	9							

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

06	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	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	180 N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-	10	1	28
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			28
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			28
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			28
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-			28
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988																	
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	41	-0-	41	49	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	27	-0-	27	99	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
-----																	
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942																	
06		360 N	102	-0-	-258	-0-	5	1	97	2	N	-0-					5
07		372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	N	-0-					5
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	N	-0-					5
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					5
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					5
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)										62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656							
BRUNI, LILIA										WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668	
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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46 1		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				

SUMMERS, BRUNI										WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		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				

SUMMERS, BRUNI										WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601	
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			23				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		8				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8				

BRUNI MINERAL TRUST "B"										WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532	
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-				

BRUNI SUMMERS										WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539	
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			125				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97 1		28				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28				

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-

  

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					
06	T. A.	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	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	30	1	1137	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	837	-0-	-372	-0-	14	1	823	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	28	1	1153	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	7	1	1067	2	N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	927	-0-	-213	-0-	15	1	912	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804										
HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.14106 - 14118	
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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-	-0-	-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	N	-0-	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	N	-0-	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.14138 - 14832	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		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-	-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-
-----												
GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354 - 14420	
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-	-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-	-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-	-0-
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-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-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417			
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-	
-----												
FLORES, L.G.				WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554			
06	5070	X	2458	-0-	-2612	-0-	138 1	2320 2	Y	-0-	5	
07	5239	X	4573	-0-	-666	-0-	240 1	4331 2	Y	2	7 1	-0-
							2 9					
08	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	249 1	4422 2	Y	-0-	-0-	
09	3930	X	3147	-0-	-783	-0-	167 1	2980 2	Y	-0-	-0-	
10	4588	X	2633	-0-	-1955	-0-	135 1	2498 2	Y	-0-	-0-	
11	4530	X	1363	-0-	-3167	-0-	68 1	1294 2	Y	1	1	
							1 9					
-----												
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952			
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 2	N	-0-	-0-	
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	14 1	255 2	N	-0-	-0-	
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	11 1	198 2	N	-0-	-0-	
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-	
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-	
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-	
-----												
GARZA, L. "4"				WELL #: 4	RRCID -> 123172	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13156	- 13738			
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	30 1	500 2	Y	-0-	-0-	
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	20 1	368 2	Y	-0-	-0-	
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	18 1	323 2	Y	-0-	-0-	
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	618 2	Y	-0-	-0-	
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31 1	573 2	Y	-0-	-0-	
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	-0-	-0-	
-----												
HAYNES "B"				WELL #: 2 T	RRCID -> 123173	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14385	PERF.13350	- 13694			
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-	
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-	
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-	-0-	
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-	
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-	
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	8 1	161 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-	-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-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375								
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-
-----																
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943								
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	163	1	2729	2	Y	-0-				1
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	165	1	2975	2	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-				-0-
09	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	126	1	2247	2	Y	-0-				-0-
10	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-				-0-
11	3030	X	1970	-0-	-1060	-0-	98	1	1871	2	Y	1				1
							1	9								
-----																
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
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	420 N	395	-0-	-25	-0-	22 1	373 2	N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	N	-0-		-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	21 1	375 2	N	-0-		-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20 1	351 2	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 2	N	-0-		-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	18 1	346 2	N	-0-		-0-
-----											
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936			
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-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	960 N	515	-0-	-445	-0-	59 1	456 2	Y	-0-		16
07	651 N	415	-0-	-236	-0-	46 1	369 2	Y	-0-		16
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43 1	307 2	Y	-0-		16
09	510 N	107	-0-	-403	-0-	10 1	97 2	Y	-0-		16
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	11 1	95 2	Y	-0-		16
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	110 1	753 2	Y	-0-		16
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	63 1	1049 2	N	-0-		-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	53 1	961 2	N	-0-		-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48 1	845 2	N	-0-		-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45 1	808 2	N	-0-		-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 2	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43 1	826 2	N	-0-		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 2	Y	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	5 1	89 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158			
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 2	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 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	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	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	-0-	-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 2	Y	-0-	-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29 1	520 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	23 1	416 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	397	-0-	-192	-0-	20 1	377 2	Y	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29 1	554 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	249 1	1915 2	N	-0-	-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	222 1	1796 2	N	-0-	-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	287 1	2056 2	N	-0-	-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	180 1	1754 2	N	-0-	-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	203 1	1799 2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1239	-0-	-291	-0-	157 1	1082 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	270 N	141	-0-	-129	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	11 1	197 2	Y	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	9 1	160 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	61 1	1019 2	N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53 1	957 2	N	-0-		-0-
08	837 N	333	-0-	-504	-0-	18 1	315 2	N	-0-		-0-
09	810 N	271	-0-	-539	-0-	14 1	257 2	N	-0-		-0-
10	837 N	528	-0-	-309	-0-	27 1	501 2	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 2	N	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206			
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	21 1	351 2	Y	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	18 1	327 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22 1	398 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	20 1	379 2	Y	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 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	2910 X	2128	-0-	-782	-0-	120 1	2008 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	130 1	2345 2	N	-0-		-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	114 1	2022 2	N	-0-		-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	190 1	3399 2	N	-0-		-0-
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	167 1	3108 2	N	-0-		-0-
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	140 1	2678 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73 1	1218 2	N	-0-		-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	68 1	1228 2	N	-0-		-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70 1	1235 2	N	-0-		-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66 1	1170 2	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	N	-0-		-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	29 1	555 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	2149	-0-	-251	-0-	121 1	2028 2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2213	-0-	-329	-0-	116 1	2097 2	N	-0-		-0-
08	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	122 1	2157 2	N	-0-		-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	124 1	2224 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	110 1	2033 2	N	-0-		-0-
11	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	107 1	2040 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 "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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714			
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	30 1	510 2	Y	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	26 1	469 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	26 1	472 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	20 1	367 2	Y	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	Y	-0-		-0-
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	300 N	203	-0-	-97	-0-	11 1	192 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 2	Y	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT 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-	

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	N	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	N	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	-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-
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 "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	N	-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	128	1	2153	2	Y	-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	1
						1	9				2
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	122	1	2180	2	Y	-0-
10	2418 X	2383	-0-	-35	-0-	122	1	2261	2	Y	-0-
11	2340 X	2150	-0-	-190	-0-	107	1	2042	2	Y	1
						1	9				1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696			
06	7110 X	5491	-0-	-1619	-0-	309	1	5182	2	Y	8
07	6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	299	1	5386	2	Y	3
						3	9				9
08	6386 X	5545	-0-	-841	-0-	296	1	5249	2	Y	2
09	6090 X	5236	-0-	-854	-0-	277	1	4958	2	Y	3
						1	9				1
10	5921 X	4912	-0-	-1009	-0-	251	1	4661	2	Y	3
11	5490 X	5083	-0-	-407	-0-	253	1	4828	2	Y	2
						2	9				5

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557								
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-
-----																
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-
-----																
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 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-
-----																
J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	85	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	92	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	72	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-					-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078							
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239							
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	43	1	724	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	41	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	Y	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	37	1	713	2	Y	-0-			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179							
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	141	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	N	-0-			-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2273	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	108	1	1925	2	N	-0-			-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	2	N	-0-			-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-			-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-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265			
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	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 #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 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-
-----											
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-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400	
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	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 #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542	
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 #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315	
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-
-----									
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264	
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 #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448	
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		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403	
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-
-----									
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-				-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										
GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558				
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	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-	
-----												
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-	
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094				
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-	1
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	31	1	583	2	Y	-0-	-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-	1
						1	9					
-----												
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-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370			
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-
-----											
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-
-----											
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	600 N	579	-0-	-21	-0-	33 1	546 2	Y	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31 1	565 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	32 1	563 2	Y	-0-		-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	30 1	556 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	28 1	533 2	Y	-0-		-0-
-----											
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 (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	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-
-----										
HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788		
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	459 1	3531 2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	436 1	3532 2	N	-0-	-0-
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	600 1	4299 2	N	-0-	-0-
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	425 1	4140 2	N	-0-	-0-
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	458 1	4067 2	N	-0-	-0-
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	568 1	3906 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256		
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS 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 N	1199	-0-	-871	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-			2
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	81	1	1454	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	73	1	1289	2	Y	-0-			1
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-			1
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-			1
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-			1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	113	-0-	-217	-0-	6	1	107	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 (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
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-
-----																
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-
-----																
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	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-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW 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-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086			
06	14B2 EXT	1204	-0-	1204	2189	68	1	1136	2	N	-0-
07	3091 X	902	-0-	-2189		47	1	855	2	N	-0-
08	992 N	484	-0-	-508		26	1	458	2	N	-0-
09	1200 N	287	-0-	-913		15	1	272	2	N	-0-
10	899 N	82	-0-	-817		4	1	78	2	N	-0-
11	480 N	126	-0-	-354		6	1	120	2	N	-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	10	1	188	2	Y	-0-
11	360 N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	2	Y	-0-
-----											
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-		25	1	423	2	N	-0-			-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-		23	1	420	2	N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-		30	1	541	2	N	-0-			-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-		21	1	383	2	N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-		29	1	552	2	N	-0-			-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	4350	X	4109	-0-	-241	-0-		473	1	3636	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4126	-0-	-369	-0-		453	1	3673	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	464	-0-	-4031	-0-		57	1	407	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3868	-0-	-392	-0-		360	1	3508	2	N	-0-			-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-		463	1	4108	2	N	-0-			-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-		532	1	3655	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	14B2	EXT	617	-0-	617	2270		35	1	582	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	304	-0-	304	2574		16	1	288	2	N	-0-			-0-
08	2664	X	90	-0-	-2574	-0-		5	1	85	2	N	-0-			-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-			-0-
10	310	N	32	-0-	-278	-0-		2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-		3	1	48	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-	-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-	-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-	-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	1416	-0-	-54	-0-	80 1	1336 2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	73 1	1308 2	N	-0-	-0-	
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82 1	1452 2	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	71 1	1268 2	N	-0-	-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77 1	1431 2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	67 1	1286 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-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* 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-
-----																
LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
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-
-----																
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----										
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530		
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-
-----										
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496		
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-
-----										
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-					-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 #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967		
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-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-					-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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922			
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	660 N	615	-0-	-45	-0-	35 1	580 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	33 1	592 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	33 1	580 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	32 1	566 2	Y	1		1
						1 9					
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	Y	-0-		1
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	29 1	557 2	Y	1		2
						1 9					

  

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	N	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	N	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	N	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 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-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045					
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	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	82 1	1379 2	N	-0-			-0-	
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52 1	934 2	N	-0-			-0-	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38 1	678 2	N	-0-			-0-	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29 1	526 2	N	-0-			-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25 1	465 2	N	-0-			-0-	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	380 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-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12471 - 12941			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					14
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					14
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	437	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	302	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	310	1	1716	3	N	-0-					-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	255	1	1291	3	N	-0-					-0-
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	245	1	1756	3	N	-0-					-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	234	1	1135	3	N	-0-					-0-



-----												
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217												
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		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	969 1	5600 3	Y	-0-		-0-
07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	908 1	5723 3	Y	-0-		-0-
08		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	1000 1	5529 3	Y	-0-		-0-
09		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	1129 1	5713 3	Y	-0-		-0-
*10		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	848 1	6068 3	Y	-0-		-0-
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	1104 1	5363 3	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238												
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	166 1	958 3	N	-0-		-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	192 1	1207 3	N	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	212 1	1174 3	N	-0-		-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	86 1	433 3	N	-0-		-0-
*10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	46 1	328 3	N	-0-		-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	71 1	346 3	N	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688												
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-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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. 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-			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-
-----												
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662												
06		390 N	226	-0-	-164	-0-	226 2		N	-0-		-0-
07		434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2		N	-0-		-0-
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-

-----																			
MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054														
DE LOS SANTOS			WELL #:		2	RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14490 - 14650							
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-	
-----																			
SMITH PRODUCTION INC.					789662														
GARZA, L.			WELL #:		5	RRCID -> 168936		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13200		PERF.10474 - 12982						
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-	
-----																			
GARZA, L.			WELL #:		22	RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12168 - 12876							
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-	
-----																			
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-	-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-	
-----																			
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-	-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-	
-----																			
GARZA, L.			WELL #:		40	RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11890 - 12826							
06	2580	X	1323	-0-	-1257	-0-	-0-	245	1	1078	2	Y	-0-					26	
07	2666	X	1223	-0-	-1443	-0-	-0-	223	1	1000	2	Y	-0-					26	
08	2666	X	786	-0-	-1880	-0-	-0-	63	1	723	2	Y	-0-					26	
09	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					26	
10	1395	X	4	-0-	-1391	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					26	
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					Y	-0-					26	

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

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		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										

MODENA OPERATING LLC 573221  
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

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						
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	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						
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 #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 7409 - 7555						
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 #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 7652 - 7654						
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289	
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		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-

STATE TRACT 431		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	118 1	75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	117 1	84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	163	223 1	24
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	63 1	85
10	5308	R	5308	-0-	-0-	-0-	199 1 141 9	4968 2	N	128	177 1	36
11	5284	R	5284	-0-	-0-	-0-	199 1 187 9	4898 2	N	170	118 1	88

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	24 1	15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	23 1	17
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	45 1	5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	13 1	17
10	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	89 1 28 9	2236 2	N	25	35 1	7
11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	89 1 39 9	2204 2	N	35	24 1	18

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
		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-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	331	248	1	157
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	267	247	1	177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	468	1	50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	132	1	178
10	18640 R	18640	-0-	-0-	-0-				N	271	373	1	76
						706	1	17636	2				
						298	9						
11	18486 R	18486	-0-	-0-	-0-				N	358	248	1	186
						706	1	17386	2				
						394	9						
-----													
MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)			64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692										
STATE LEASE 081980			WELL #:	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	
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			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										
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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			
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-
-----												
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			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-
-----												
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			
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 SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE		64138 001 801177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	6	RRCID ->	282478	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1970 - 1975			
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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	130685	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 14756 - 14906			
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-

MUY GRANDE SWDS		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF. 14902 - 14972			
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-

MUY GRANDE (FANDANGO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF. 13574 - 13674			
06	7230 X	5373	-0-	-1857	-0-	658	1	4715	3	N	-0-		-0-
07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	853	1	15881	3	N	-0-		-0-
08	21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	1007	1	20373	3	N	-0-		-0-
09	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	1474	1	20373	3	N	-0-		-0-
10	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	1157	1	17983	3	N	-0-		-0-
11	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	1049	1	16291	3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13310 - 13380			
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	610	1	4374	3	N	-0-		-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	292	1	5432	3	N	-0-		-0-
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	3	N	-0-		-0-
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	278	1	3836	3	N	-0-		-0-
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	261	1	4062	3	N	-0-		-0-
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	211	1	3281	3	N	-0-		-0-



MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185281		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----																	
MUY GRANDE (15700 SAND)			//CONT.//		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	590	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	257	1	4791	3	N	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	263	1	5322	3	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	385	1	5322	3	N	-0-					-0-
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	413	1	6429	3	N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	407	1	6323	3	N	-0-					-0-

-----																	
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			
-----																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015																	

-----																	
MUY MALO (6TH HINNANT)					64139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.					460054												
PUIG C			WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9382	- 9391			
-----																	
06	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	552	-0-	-1122	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	379	-0-	-671	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)				64437 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
CACTUS JACK "A"				WELL #: 10	RRCID -> 202194	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 9630	-	9974				
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		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8139	2	72	9	Y	65		105
07		7347 X	7252	-0-	-95	-0-	7189	2	63	9	Y	57		162
08		7347 X	6944	-0-	-403	-0-	6888	2	56	9	Y	51	151 1	62
09		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8489	2	45	9	Y	41	77 1	26
10		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8294	2	67	9	Y	61		87
11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8146	2	84	9	Y	76	143 1	20
-----														
CACTUS JACK "B"				WELL #: 12	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 #: 1	RRCID -> 103507	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 2009	PERF. 1884	-	1887				
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-
-----														
TRISTAR OIL & GAS				871133										
MARTINEZ, ADAMI				WELL #: 1	RRCID -> 130338	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 1949	-	1954				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
-----														
WRINKLE INC.				945179										
BORDOVSKY-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1882	-	1886				
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 #: 1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	-	3865				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	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	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-
-----												
MICO				WELL #:	1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2940 - 2964
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS (3100)					65440	528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC					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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS (3290)					65440	610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC					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	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-

-----														
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
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 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	1620 N	737	-0-	-883 B	-0-	130	1	560	3	Y	43	62	1	28
						47	9							
07	1674 N	577	-0-	-1097 B	-0-	96	1	435	3	Y	42	46	1	24
						46	9							
08	1550 N	1060	-0-	-490 B	-0-	199	1	816	3	Y	41	27	1	38
						45	9							
09	750 N	602	-0-	-148 B	-0-	111	1	457	3	Y	31	37	1	32
						34	9							
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	123	1	488	3	Y	35	35	1	32
						39	9							
11	1020 N	636	-0-	-384 B	-0-	118	1	466	3	Y	47	43	1	36
						52	9							
-----														
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	-3318					Y	-0-	2	1	-0-
07	0 N	133	-0-	133 B	-3185	24	1	109	3	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	124 N	-0-	-0-	-124 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	150 N	99	-0-	-51 B	-1040	15	1	65	3	Y	17	20	1	9
						19	9							
07	93 N	147	-0-	54 B	-986	24	1	108	3	Y	14	15	1	8
						15	9							
08	124 N	145	-0-	21 B	-965	25	1	102	3	Y	16	10	1	14
						18	9							
09	90 N	157	-0-	67 B	-898	28	1	114	3	Y	14	15	1	13
						15	9							
10	155 N	171	-0-	16 B	-882	30	1	122	3	Y	17	16	1	14
						19	9							
11	150 N	175	-0-	25 B	-857	30	1	117	3	Y	25	21	1	18
						28	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 CONSL. G.U.														
WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110														
06	4590 X	2390	-0-	-2200 B	-43770	406	1	1749	3	Y	214	279	1	122
						235	9							
07	4743 X	3138	-0-	-1605 B	-43770	532	1	2412	3	Y	176	195	1	103
						194	9							
08	3782 X	2524	-0-	-1258 B	-43770	450	1	1844	3	Y	209	130	1	182
						230	9							
09	3540 X	2964	-0-	-576 B	-43770	473	1	2280	3	Y	192	202	1	172
						211	9							
10	3658 X	2819	-0-	-839 B	-43770	512	1	2043	3	Y	240	215	1	197
						264	9							
11	3030 X	3167	-0-	137 B	-43633	582	1	2328	3	Y	234	233	1	198
						257	9							

-----												
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925												
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550												
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	1110 X	795	-0-	-315 B	-7947	114 1	490 3	Y	174	198 1	86	
						191 9						
07	1147 X	1432	-0-	285 B	-7662	222 1	1008 3	Y	184	177 1	93	
						202 9						
08	1023 N	1049	-0-	26 B	-7636	162 1	664 3	Y	203	123 1	173	
						223 9						
09	810 N	618	-0-	-192 B	-7636	95 1	391 3	Y	120	158 1	135	
						132 9						
10	1240 N	733	-0-	-507 B	-7636	120 1	479 3	Y	122	134 1	123	
						134 9						
11	1020 N	385	-0-	-635 B	-7636	60 1	239 3	Y	78	109 1	92	
						86 9						
-----												
NINE MILE PT.FLD.CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867												
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98202			Y	-0-		-0-	
07	0 N	55	-0-	55 B	-98147	10 1	45 3	Y	-0-		-0-	
08	0 N	47	-0-	47 B	-98100	9 1	38 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N	71	-0-	71 B	-98029	14 1	57 3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-98029			Y	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-98029			Y	-0-		-0-	
-----												
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830												
-----												
06	450 N	266	-0-	-184 B	-4242	47 1	204 3	Y	14	18 1	8	
						15 9						
07	465 N	728	-0-	263 B	-3979	129 1	584 3	Y	14	14 1	8	
						15 9						
08	465 N	783	-0-	318 B	-3661	150 1	615 3	Y	16	10 1	14	
						18 9						
09	270 N	870	-0-	600 B	-3061	167 1	688 3	Y	14	15 1	13	
						15 9						
10	465 N	626	-0-	161 B	-2900	122 1	485 3	Y	17	16 1	14	
						19 9						
11	450 N	472	-0-	22 B	-2878	90 1	354 3	Y	25	21 1	18	
						28 9						
-----												
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710												
-----												
06	2040 N	1215	-0-	-825 B	-134483	214 1	922 3	Y	72	92 1	40	
						79 9						
07	1550 N	2204	-0-	654 B	-133829	384 1	1743 3	Y	70	72 1	38	
						77 9						
08	1798 N	2140	-0-	342 B	-133487	400 1	1642 3	Y	89	53 1	74	
						98 9						
09	1230 N	2335	-0-	1105 B	-132382	443 1	1828 3	Y	58	71 1	61	
						64 9						
10	2201 N	2320	-0-	119 B	-132263	447 1	1782 3	Y	83	75 1	69	
						91 9						
11	2070 N	2128	-0-	58 B	-132205	412 1	1630 3	Y	78	79 1	68	
						86 9						

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		//CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925										
NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		22	RRCID ->	228871	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112 -	11556		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	184	-0-	184 B	-4053	21	1	90	3	Y	66	48	1	22
07	0 N	195	-0-	195 B	-3858	73	9	155	3	Y	5	18	1	9
08	124 N	164	-0-	40 B	-3818	34	1	132	3	Y	-0-	4	1	5
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-3818	6	9			Y	-0-	3	1	2
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-3818	32	1			Y	-0-	1	1	1
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-3818					Y	-0-	1	1	-0-

TALLEY ISLAND		WELL #:		1	RRCID ->	247785	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430 -	11738		
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	27	1	118	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	40	1	183	3	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	42	1	171	3	Y	17	7	1	10
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	19	9	40	1	Y	14	13	1	11
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	15	9	54	1	Y	18	15	1	14
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	20	9	48	1	Y	31	25	1	20
						34	9							

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		24	RRCID ->	249386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550 -	10584		
06	240 N	53	-0-	-187 B	-17315	10	1	43	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-17315					Y	-0-			-0-
08	186 N	93	-0-	-93 B	-17315	16	1	67	3	Y	9	4	1	5
09	60 N	123	-0-	63 B	-17252	10	9	24	1	Y	-0-	3	1	2
10	0 N	74	-0-	74 B	-17178	15	1	15	1	Y	-0-	1	1	1
11	90 N	302	-0-	212 B	-16966	61	1	241	3	Y	-0-	1	1	-0-

PI ENERGY, INC.		WELL #:		664190	RRCID ->	049054	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788	PERF.10545 -	10930
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)		WELL #:		65525 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		483925										
STATE TRACT 142-154		WELL #:		1	RRCID ->	287714	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9688 -	9708		
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	21	1	11
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	109	1	495	3	Y	20	20	1	11
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	22	9	86	1	Y	46	24	1	33
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	51	9	49	1	Y	76	59	1	50
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	84	9	158	1	Y	31	42	1	39
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	34	9	177	1	Y	30	37	1	32
						33	9							



OIL AND GAS DIVISION

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			183
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			187
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			193
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			197
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

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

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-

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

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

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		627136												
		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-

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				
06	1500 N	886	-0-	-614	-0-	15	1	530	2	Y	310	323	1	114
						341	9							
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	35	1	869	2	Y	342	317	1	139
						376	9							
08	1550 N	890	-0-	-660	-0-	25	1	540	2	Y	295	333	1	101
						325	9							
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	19	1	971	2	Y	425	330	1	196
						468	9							
10	1302 N	908	-0-	-394	-0-	20	1	526	2	Y	329	476	1	49
						362	9							
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	25	1	547	2	Y	233	158	1	124
						256	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-	-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-



NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

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	6420 X	5594	-0-	-826	-0-	5465	2	129	9	Y	117	189	1		112	
07	6634 X	6060	-0-	-574	-0-	5877	2	183	9	Y	166	191	1		87	
08	7006 X	4648	-0-	-2358	-0-	4576	2	72	9	Y	65				152	
09	6780 X	5843	-0-	-937	-0-	5694	2	149	9	Y	135	197	1		90	
10	7006 X	4830	-0-	-2176	-0-	4771	2	59	9	Y	54				144	
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	60	1	5907	2	Y	139	193	1		90	
						153	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

06	2160 X	1839	-0-	-321	-0-	1839	2			Y	-0-				18
07	2232 X	1985	-0-	-247	-0-	1978	2	7	9	Y	6				24
08	2325 X	1727	-0-	-598	-0-	1591	2	136	9	Y	124	20	1		128
09	2250 X	1960	-0-	-290	-0-	1916	2	44	9	Y	40				168
10	2325 X	1625	-0-	-700	-0-	1597	2	28	9	Y	25	182	1		11
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	2				13
						2	9								

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	195	2	9	9	N	8				73
07	620 X	38	-0-	-582	-0-	6	2	32	9	N	29				102
08	620 X	575	-0-	-45	-0-	495	2	80	9	N	73				175
09	600 X	57	-0-	-543	-0-	3	2	54	9	N	49				224
*10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	307	2	52	9	N	47	198	1		73
*11	570 X	27	-0-	-543	-0-	4	2	23	9	N	21				94

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5				139
07	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3531	2	52	9	Y	47				186
08	4402 X	1036	-0-	-3366	-0-	1034	2	2	9	Y	2	154	1		34
09	4260 X	1617	-0-	-2643	-0-	1586	2	31	9	Y	28				62
10	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-	2851	2	213	9	Y	194	172	1		84
11	3480 X	1530	-0-	-1950	-0-	15	1	1495	2	Y	18				102
						20	9								

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	Y	-0-				-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

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-

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3203	-0-	203	203	382	1	2815	2	N	5			162
07	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	6	9			N	6			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			174
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	842	1	2055	2	N	6			180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			180
-----														
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1987	-0-	1987	1987	291	1	1696	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1987	-0-	1987	1987	3974	291	1	1696	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	NO RPT			-0-
-----														
WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020		
06	3000 N	2213	-0-	-787	7300	291	1	1696	2	Y	205	273	1	463
						226	9							
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	4200					Y	174	131	1	506
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1100					Y	154	129	1	531
09	3000 N	2082	-0-	-918	182	791	1	1076	2	Y	195	258	1	468
						215	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT			468
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT			468
-----														
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045		
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	51	45	1	161
						56	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1	161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	30	1	176
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	345	1	469	2	Y	21	23	1	174
						23	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174
-----														
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-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC LANE, S. L.			//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5618 - 5978			
06		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	360	1	2103	2	Y	44	59	1		164
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	47	29	1		182
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	56	37	1		201
09		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	374	1	1188	2	Y	57	75	1		183
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				183
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				183
WELDER, J.F. UNIT			WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5432 - 6168			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	888	-0-	888	888	130	1	758	2	Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	888	-0-	888	1776	130	1	758	2	Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT				-0-
WELDER, J. F. HEIRS			WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6122 - 6134			
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	2	Y	-0-				5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	362	1	491	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		941 N	941	-0-	-0-	-0-	130	1	758	2	Y	48	42	1		207
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	43	43	1		207
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	32	1		222
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	236	1	321	2	Y	46	50	1		218
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	9			Y	NO RPT				218
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				218
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				
M	ALLOW CODE	GAS 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	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				
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	N	5			178
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	6			184
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	6			190
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	263	1	357	2	N	6			196
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7	1	44	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	102	7	1	44	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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.		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	1		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	86	43	1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-

  

LANE, S. L.		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	291	-0-	291	291	43	1	248	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	291	-0-	291	582	43	1	248	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582				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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

LANE, E.H. "A"		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

LANE, S. L.		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	813	-0-	813	813	119	1	694	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	813	-0-	813	1626	119	1	694	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1626					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1626					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1626					Y	NO RPT			-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-					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 (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-					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-
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID ->	284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5024 - 5127			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT	1239	-0-	1239	1239	353	1	886	2	Y	-0-			40
08	14B2 EXT	1239	-0-	1239	2478	353	1	886	2	Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2478					Y	NO RPT			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2478					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 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	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	14B2 EXT	43	-0-	43	172	43	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	215	43	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3197	-0-	3197	3197	382	1	2815	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	3197	-0-	3197	6394	382	1	2815	2		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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2		N	5				236
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9				N	-0-				236
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				236
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2		N	-0-				236
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				236
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				236
ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	7	1		40
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	360	1	2103	2		Y	6	3	1		43
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	360	1	2103	2		Y	6	4	1		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9				Y	6	8	1		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				43
ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994						
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2		Y	5	4	1		124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9				Y	6				130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6				136
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2		Y	6	3	1		139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9				Y	NO RPT				139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				139
ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160						
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)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
J F WELDER HEIRS		WELL #:		3SB RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
POCO LLC		668802												
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #:		2 RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6292 - 6536				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	Y	5	5 1			108
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	228 1	467 2	Y	6				114
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	228 1	467 2	Y	6				120
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	26 2	Y	6	5 1			121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9			Y	NO RPT			121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			121

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		1 RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

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-

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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	130	1	170	3	Y	-0-					21
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	136	1	174	3	Y	-0-					21
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143	1	213	3	Y	-0-					21
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	109	1	247	3	Y	-0-					21
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	Y	-0-					21
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	136	1	154	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

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	1140 N	833	-0-	-307	-0-	361	1	472	3	Y	-0-					14
07	1085 N	860	-0-	-225	-0-	378	1	482	3	Y	-0-					14
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	411	1	610	3	Y	-0-					14
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	312	1	708	3	Y	-0-					14
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	444	1	667	3	Y	-0-					14
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	503	1	572	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	660 N	632	-0-	-28	-0-	274	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	290	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	347	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	263	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	369	1	555	3	Y	-0-					-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	405	1	460	3	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	208	1	272	3	Y	-0-					5
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	218	1	278	3	Y	-0-					5
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	195	1	290	3	Y	-0-					5
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	148	1	337	3	Y	-0-					5
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	198	1	298	3	Y	-0-					5
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	225	1	256	3	Y	-0-					5

ONEIL (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

M	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13 1	17 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	14 1	15 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

M	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	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-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	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	510 N	117	-0-	-393	-0-	51 1	66 3	Y	-0-			3
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	54 1	70 3	Y	-0-			3
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	47 1	71 3	Y	-0-			3
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	36 1	82 3	Y	-0-			3
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	74 1	112 3	Y	-0-			3
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	81 1	93 3	Y	-0-			3

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

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

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480  
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
FRANKE		WELL #:		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880		
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		77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020										

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
HAPPNER		WELL #:		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		142
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		142
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020										

ORCONES (FRIO-VKSBG 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		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708						CNTY: DUVAL		
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179						CNTY: DUVAL		
PARR, HILDA		WELL #:		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										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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									
-----									
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179									
MILLER ET AL		WELL #:			RRCID ->	218182	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5752 -	6438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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)		WELL #:		67754 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
RODESSA OPERATING COMPANY		WELL #:		723592									
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 -	13034
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	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)		WELL #:		67885 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978									
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6120 -	6152
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	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6 3	N	-0-			5



OWEN (OLMOS)																
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
100291																
WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
07		527 N	31	-0-	-496	-0-		31	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3117	-0-	17	-0-	17	54	1	3063	3	N	-0-			-0-
09		2653 N	2636	-0-	-17	-0-		39	1	2597	3	N	-0-			-0-
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		36	1	2242	3	N	-0-			-0-
11		1890 X	1254	-0-	-636	-0-		22	1	1232	3	N	-0-			-0-
-----																
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.																
WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488																
06		3630 X	1304	-0-	-2326	-0-		47	1	1257	3	N	-0-			63
07		3503 X	1354	-0-	-2149	-0-		80	1	1274	3	N	-0-			63
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		361	1	4078	3	N	-0-			63
09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-		417	1	4681	3	N	-0-			63
10		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		353	1	4094	3	N	-0-			63
11		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		345	1	4083	3	N	-0-			63
-----																
ROSA V. BENAVIDES																
WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637																
06		4860 X	318	-0-	-4542	-0-		5	1	313	3	Y	-0-			59
07		5022 X	433	-0-	-4589	-0-		7	1	426	3	Y	-0-			59
08		5022 X	282	-0-	-4740	-0-		5	1	277	3	Y	-0-			59
09		1080 X	98	-0-	-982	-0-		1	1	97	3	Y	-0-	1	1	58
*10		109 X	109	-0-	-0-	-0-		2	1	107	3	Y	-0-			58
11		420 X	56	-0-	-364	-0-		1	1	55	3	Y	-0-			57
-----																
ROSA V. BENAVIDES																
WELL #: 6H 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
ROSA V. BENAVIDES																
WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792																
06		2730 X	302	-0-	-2428	-0-		4	1	298	3	Y	-0-			6
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		57	1	3718	3	Y	-0-			6
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		52	1	2940	3	Y	-0-			6
09		2550 X	2035	-0-	-515	-0-		30	1	2005	3	Y	-0-			6
*10		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-		20	1	1249	3	Y	-0-			6
11		3660 X	1576	-0-	-2084	-0-		28	1	1548	3	Y	-0-			-0-
-----																
HACHAR																
WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632																
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		21	1	1434	3	N	-0-			17
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			17
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		107	1	1594	3	N	-0-			17
09		1230 N	981	-0-	-249	-0-		50	1	931	3	N	-0-			17
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-		48	1	785	3	N	-0-			17
11		1230 N	54	-0-	-1176	-0-		3	1	51	3	N	-0-			17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716					
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	4410 X	789	-0-	-3621	-0-	11	1	778	3	Y	-0-			75
07	4557 X	4444	-0-	-113	-0-	67	1	4377	3	Y	-0-			75
08	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	68	1	3840	3	Y	-0-			75
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	83	1	5582	3	Y	-0-			75
*10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	90	1	5659	3	Y	-0-			75
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	102	1	5620	3	Y	16			84
						18	9							
-----														
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647					
06	3000 N	3033	-0-	33	242	44	1	2982	3	N	6	57	1	39
07	3100 N	3997	-0-	897	1139	53	1	3942	3	N	2			41
08	4251 X	3112	-0-	-1139	-0-	54	1	3058	3	N	-0-			41
09	3000 X	2689	-0-	-311	-0-	39	1	2650	3	N	-0-			41
10	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	44	1	2778	3	N	-0-			41
11	3000 X	2456	-0-	-544	-0-	43	1	2413	3	N	-0-			41
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403					
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			8
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			8
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			8
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			8
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			8
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			8
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440					
06	10500 X	1634	-0-	-8866	-0-	24	1	1610	3	Y	-0-			86
07	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	174	1	11279	3	Y	-0-			86
08	10385 X	10085	-0-	-300	-0-	174	1	9911	3	Y	-0-			86
09	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	185	1	12417	3	Y	-0-			86
*10	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	195	1	12252	3	Y	-0-			86
11	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	208	1	11521	3	Y	-0-			28
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859					
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			17
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			17
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			17
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			17
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			17
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			17
-----														
REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170					
06	1680 N	146	-0-	-1534	-0-	3	1	143	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	164	-0-	-2254	-0-	5	1	159	3	N	-0-			-0-
08	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	130	1	2965	3	N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	3	N	-0-			-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	3	N	-0-			-0-
11	2880 N	1732	-0-	-1148	-0-	72	1	1660	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210				
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	2880 X	1273	-0-	-1607	-0-	18 1	1255 3	Y	-0-			76
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	49 1	3188 3	Y	-0-			76
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	64 1	3651 3	Y	9			85
						10 9						
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	46 1	3096 3	Y	-0-			85
*10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	51 1	3195 3	Y	-0-			85
11	3600 X	2100	-0-	-1500	-0-	37 1	2063 3	Y	-0-			79
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175				
06	4290 X	2613	-0-	-1677	-0-	136 1	2477 3	N	-0-			45
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	230 1	5170 3	N	-0-			45
08	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	331 1	6730 3	N	-0-			45
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	234 1	5276 3	N	-0-			45
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	265 1	5058 3	N	-0-			45
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	308 1	5418 3	N	-0-			45
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990				
06	5850 X	2211	-0-	-3639	-0-	32 1	2179 3	N	-0-			-0-
07	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	306 1	6203 3	N	-0-			-0-
08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	291 1	5209 3	N	-0-			-0-
09	5010 X	4986	-0-	-24	-0-	249 1	4737 3	N	-0-			-0-
10	6045 X	4960	-0-	-1085	-0-	250 1	4710 3	N	-0-			-0-
11	5850 X	5046	-0-	-804	-0-	276 1	4752 3	N	16	16	1	-0-
						18 9						
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995				
06	7980 X	1160	-0-	-6820	-0-	17 1	1143 3	N	-0-			77
07	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	478 1	9678 3	N	-0-			77
08	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	391 1	7015 3	N	39	107	1	9
						43 9						
09	7140 X	6572	-0-	-568	-0-	328 1	6244 3	N	-0-			9
10	8246 X	7848	-0-	-398	-0-	395 1	7447 3	N	5			14
						6 9						
11	7980 X	6971	-0-	-1009	-0-	382 1	6565 3	N	22	22	1	14
						24 9						
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480				
06	900 X	52	-0-	-848	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			15
07	595 X	595	-0-	-0-	-0-	9 1	586 3	Y	-0-			15
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	11 1	652 3	Y	-0-			15
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	7 1	493 3	Y	-0-	12	1	3
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	12 1	765 3	Y	-0-			3
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	17 1	936 3	Y	-0-			-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110				
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		Y	-0-			36
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-			36
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 3	Y	-0-			36
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	145 3	Y	-0-			36
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 3	Y	-0-			36
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	2 1	125 3	Y	-0-			36

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7343 - 11843		
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	10350 X	2676	-0-	-7674	-0-	140 1	2536 3	N	-0-			9
07	10695 X	7380	-0-	-3315	-0-	314 1	7051 3	N	14			23
						15 9						
08	10695 X	6990	-0-	-3705	-0-	328 1	6662 3	N	-0-			23
09	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	427 1	9611 3	N	-0-			23
*10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	449 1	8561 3	N	-0-			23
11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	441 1	7773 3	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7065 - 11972		
06	4920 X	627	-0-	-4293	-0-	33 1	594 3	N	-0-			43
07	5084 X	4171	-0-	-913	-0-	178 1	3993 3	N	-0-			43
08	5084 X	4239	-0-	-845	-0-	198 1	4035 3	N	5			48
						6 9						
09	4920 X	4215	-0-	-705	-0-	179 1	4036 3	N	-0-			48
10	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	257 1	4888 3	N	-0-			48
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	330 1	5803 3	N	-0-			48
-----												
REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9100 - 13067		
06	5100 X	898	-0-	-4202	-0-	18 1	880 3	N	-0-			-0-
07	5270 X	263	-0-	-5007	-0-	9 1	254 3	N	-0-			-0-
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	222 1	5069 3	N	-0-			-0-
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	302 1	7124 3	N	-0-			-0-
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	275 1	6233 3	N	-0-			-0-
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	237 1	5454 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 6642 - 12192		
06	3150 X	770	-0-	-2380	-0-	11 1	742 3	N	15			71
						17 9						
07	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	143 1	2892 3	N	-0-			71
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	192 1	3440 3	N	16	71 1		16
						18 9						
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	161 1	3071 3	N	-0-			16
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	170 1	3207 3	N	-0-			16
11	3540 X	3083	-0-	-457	-0-	169 1	2903 3	N	10	10 1		16
						11 9						
-----												
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10142		PERF.10520 - 15230		
06	1020 N	403	-0-	-617	-0-	6 1	397 3	N	-0-			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	31 1	1993 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	616	-0-	-934	-0-	11 1	605 3	N	-0-			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	17 1	1175 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1361	-0-	-654	-0-	21 1	1340 3	N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	18 1	1014 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID ->	268912	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8660 - 12720
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	4500 X	1573	-0-	-2927	-0-	22 1	10	117 1		20	
						11 9					
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	80 1	-0-			20	
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-			20	
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	64 1	-0-			20	
*10	4650 X	2170	-0-	-2480	-0-	34 1	-0-			20	
11	4500 X	2505	-0-	-1995	-0-	45 1	-0-			7	
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	269272	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6403 - 12730
06	3510 X	1	-0-	-3509	-0-	1 3	-0-			-0-	
07	3193 X	1419	-0-	-1774	-0-	47 1	-0-			-0-	
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	247 1	-0-			-0-	
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	178 1	-0-			-0-	
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	184 1	-0-			-0-	
11	5700 X	4091	-0-	-1609	-0-	171 1	-0-			-0-	
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID ->	269288	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5735 - 10320
06	3630 X	420	-0-	-3210	-0-	6 1	-0-			26	
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-			26	
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	66 1	-0-			26	
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	48 1	6	26 1		6	
						7 9					
*10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-			6	
11	3720 X	2424	-0-	-1296	-0-	43 1	-0-			-0-	
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID ->	269451	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	5367 - 10230
06	4260 X	217	-0-	-4043	-0-	3 1	-0-			110	
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-			110	
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-			110	
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	54 1	5			115	
						6 9					
*10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	53 1	-0-			115	
11	4170 X	3238	-0-	-932	-0-	57 1	-0-			109	
-----											
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID ->	269586	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5720 - 10703
06	10320 X	94	-0-	-10226	-0-	1 1	-0-			63	
07	10664 X	5632	-0-	-5032	-0-	165 1	-0-			63	
08	10664 X	10554	-0-	-110	-0-	1003 1	-0-			63	
09	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	890 1	-0-			63	
10	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	1142 1	-0-			63	
11	10200 X	9329	-0-	-871	-0-	934 1	-0-			63	
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID ->	269689	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	5064	PERF.	5454 - 11380
06	7320 X	1575	-0-	-5745	-0-	23 1	-0-			53	
07	7564 X	6680	-0-	-884	-0-	101 1	-0-			53	
08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	204 1	47			100	
						52 9					
09	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	140 1	-0-			100	
*10	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	137 1	-0-			100	
11	11460 X	8473	-0-	-2987	-0-	150 1	18			99	
						20 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6210 X	457	-0-	-5753	-0-		7	1	450	3	N	-0-	70	5	-0-
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-						N	-0-			-0-
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		314	1	5632	3	N	-0-			-0-
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-		375	1	7147	3	N	-0-			-0-
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		318	1	5993	3	N	-0-			-0-
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		320	1	5504	3	N	17	17	1	-0-
							19	9							

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500						
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-		52	1	2574	3	N	-0-			39
07	1767 X	701	-0-	-1066	-0-		23	1	678	3	N	-0-			39
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		120	1	2749	3	N	-0-			39
09	2640 X	934	-0-	-1706	-0-		38	1	896	3	N	-0-			39
10	2728 X	683	-0-	-2045	-0-		29	1	654	3	N	-0-			39
11	2790 X	1171	-0-	-1619	-0-		49	1	1122	3	N	-0-			39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140						
06	3690 X	790	-0-	-2900	-0-		11	1	779	3	Y	-0-			126
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-		83	1	5390	3	Y	-0-			126
08	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-		123	1	6962	3	Y	14			140
							15	9							
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-		86	1	5801	3	Y	-0-			140
*10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		93	1	5825	3	Y	7			147
							8	9							
11	6870 X	6005	-0-	-865	-0-		106	1	5891	3	Y	7			142
							8	9							

G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10519 - 15670						
06	1920 X	1762	-0-	-158	-0-		25	1	1737	3	N	-0-			-0-
07	1984 X	1650	-0-	-334	-0-		25	1	1625	3	N	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		32	1	1801	3	N	-0-			-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		28	1	1903	3	N	-0-			-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		27	1	1716	3	N	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		35	1	1940	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757						
06	1500 N	472	-0-	-1028	-0-		7	1	465	3	N	-0-			60
07	1829 N	107	-0-	-1722	-0-		2	1	105	3	N	-0-			60
08	1085 N	870	-0-	-215	-0-		15	1	855	3	N	-0-			60
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		40	1	2715	3	N	-0-			60
10	3100 N	4290	-0-	1190	1190		67	1	4223	3	N	-0-			60
11	3000 N	6122	-0-	3122	4312		109	1	6013	3	N	-0-			60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920						
06	10170 X	1541	-0-	-8629	-0-		22	1	1497	3	Y	20			58
							22	9							
07	9393 X	7843	-0-	-1550	-0-		119	1	7702	3	Y	20			78
							22	9							
08	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-		171	1	9755	3	Y	42	98	1	22
							46	9							
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		111	1	7473	3	Y	13			35
							14	9							
*10	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-		121	1	7576	3	Y	1			36
							1	9							
11	9660 X	7119	-0-	-2541	-0-		126	1	6993	3	Y	-0-			30

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	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		3660 X	379	-0-	-3281	-0-	5 1	367 3	Y	6	73 1	26
							7 9					
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	68 1	4383 3	Y	-0-		26
08		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	83 1	4723 3	Y	-0-		26
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	56 1	3734 3	Y	1	27 1	-0-
							1 9					
10		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	83 1	5185 3	Y	-0-		-0-
11		4650 X	3843	-0-	-807	-0-	68 1	3775 3	Y	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
06		6480 X	964	-0-	-5516	-0-	14 1	950 3	Y	-0-		37
07		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	93 1	6038 3	Y	-0-		37
08		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	118 1	6695 3	Y	-0-		37
09		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	85 1	5685 3	Y	10	37 1	10
							11 9					
*10		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	78 1	4912 3	Y	-0-		10
11		6600 X	3922	-0-	-2678	-0-	70 1	3852 3	Y	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
06		3840 X	387	-0-	-3453	-0-	6 1	381 3	Y	-0-		26
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	57 1	3675 3	Y	-0-		26
08		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	85 1	4824 3	Y	-0-		26
09		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	61 1	4098 3	Y	1	27 1	-0-
							1 9					
10		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	61 1	3815 3	Y	-0-		-0-
11		4740 X	3645	-0-	-1095	-0-	65 1	3580 3	Y	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
06		8970 X	591	-0-	-8379	-0-	9 1	582 3	N	-0-		19
07		9269 X	6942	-0-	-2327	-0-	105 1	6837 3	N	-0-		19
08		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	228 1	12962 3	N	98		117
							108 9					
09		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	174 1	11719 3	N	34		151
							37 9					
10		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	166 1	10394 3	N	2		153
							2 9					
11		9720 X	7658	-0-	-2062	-0-	136 1	7509 3	N	12		165
							13 9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
06		6840 X	765	-0-	-6075	-0-	11 1	754 3	N	-0-		26
07		7068 X	2940	-0-	-4128	-0-	45 1	2895 3	N	-0-		26
08		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	182 1	10322 3	N	-0-		26
09		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	162 1	10865 3	N	11		37
							12 9					
10		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	144 1	9033 3	N	-0-		37
11		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	158 1	8756 3	N	5		42
							6 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2310 X	1925	-0-	-385	-0-	38	1 1887	3 N	-0-		22
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	132	1 3847	3 N	-0-		22
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	1		23
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1 5932	3 N	20		43
						22	9				
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	270	1 6123	3 N	-0-		43
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	257	1 5902	3 N	8		51
						9	9				
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
06	6690 X	820	-0-	-5870	-0-	12	1 802	3 Y	5	110 1	9
						6	9				
07	5952 X	5885	-0-	-67	-0-	89	1 5796	3 Y	-0-		9
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	127	1 7241	3 Y	-0-		9
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	93	1 6281	3 Y	37	46 1	-0-
						41	9				
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	85	1 5358	3 Y	-0-		-0-
11	7140 X	5193	-0-	-1947	-0-	92	1 5101	3 Y	-0-		-0-
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640			
06	11310 X	1068	-0-	-10242	-0-	15	1 1053	3 Y	-0-		17
07	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	169	1 10953	3 Y	9		26
						10	9				
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	240	1 13671	3 Y	-0-		26
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	174	1 11685	3 Y	-0-		26
*10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	158	1 9914	3 Y	-0-		26
11	13470 X	10741	-0-	-2729	-0-	190	1 10517	3 Y	31		51
						34	9				
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985			
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-		61
07	5394 X	4944	-0-	-450	-0-	75	1 4861	3 Y	7		68
						8	9				
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	117	1 6659	3 Y	-0-		68
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	92	1 6159	3 Y	9	67 1	10
						10	9				
*10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	89	1 5557	3 Y	-0-		10
11	6570 X	4630	-0-	-1940	-0-	82	1 4548	3 Y	-0-		-0-
-----											
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455			
06	6030 X	3889	-0-	-2141	-0-	198	1 3691	3 N	-0-		42
07	6231 X	1634	-0-	-4597	-0-	107	1 1527	3 N	-0-		42
08	6231 X	484	-0-	-5747	-0-	23	1 461	3 N	-0-		42
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	373	1 6036	3 N	-0-		42
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	493	1 6346	3 N	-0-		42
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	360	1 5186	3 N	-0-		42
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938			
06	8370 X	919	-0-	-7451	-0-	13	1 906	3 Y	-0-		16
07	7378 X	6997	-0-	-381	-0-	106	1 6891	3 Y	-0-		16
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	118	1 6700	3 Y	-0-		16
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	79	1 5339	3 Y	-0-		16
*10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	98	1 6142	3 Y	-0-		16
11	6780 X	5165	-0-	-1615	-0-	92	1 5073	3 Y	-0-		13



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				N	-0-			82
07	7843 X	4530	-0-	-3313	-0-	150	1	4380 3	N	-0-			82
08	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	481	1	10990 3	N	14			96
09	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	15	9						
						386	1	9104 3	N	55			151
						61	9						
10	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	381	1	8641 3	N	-0-			151
11	8310 X	8305	-0-	-5	-0-	346	1	7949 3	N	9			160
						10	9						

NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724				
06	8220 X	935	-0-	-7285	-0-	8	1	927 3	Y	-0-			32
07	8494 X	5551	-0-	-2943	-0-	61	1	5467 3	Y	21			53
						23	9						
08	8494 X	8387	-0-	-107	-0-	103	1	8267 3	Y	15	48 1		20
						17	9						
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	86	1	7753 3	Y	5			25
						6	9						
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	87	1	7223 3	Y	-0-			25
11	8130 X	6517	-0-	-1613	-0-	95	1	6419 3	Y	3			28
						3	9						

NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345				
06	13140 X	915	-0-	-12225	-0-	8	1	907 3	Y	-0-			39
07	13578 X	5364	-0-	-8214	-0-	59	1	5283 3	Y	20			59
						22	9						
08	7750 X	7315	-0-	-435	-0-	90	1	7206 3	Y	17	54 1		22
						19	9						
09	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	76	1	6847 3	Y	5			27
						6	9						
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	103	1	8568 3	Y	-0-			27
11	7080 X	5963	-0-	-1117	-0-	87	1	5873 3	Y	3			30
						3	9						

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
06	13590 X	1979	-0-	-11611	-0-	18	1	1961 3	Y	-0-			56
07	14043 X	9987	-0-	-4056	-0-	109	1	9836 3	Y	38			94
						42	9						
08	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	182	1	14587 3	Y	24	83 1		35
						26	9						
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	148	1	13332 3	Y	9			44
						10	9						
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	154	1	12800 3	Y	1			45
						1	9						
11	14310 X	12439	-0-	-1871	-0-	181	1	12252 3	Y	5			50
						6	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8220 X	693	-0-	-7527	-0-	10	1 683	3 Y	-0-		57
07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	81	1 5288	3 Y	14		71
						15	9				
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	107	1 6080	3 Y	-0-		71
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	72	1 4818	3 Y	-0-	50 1	21
*10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	74	1 4636	3 Y	-0-		21
11	6000 X	4153	-0-	-1847	-0-	74	1 4079	3 Y	-0-		7
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190		
06	6390 X	937	-0-	-5453	-0-	14	1 923	3 Y	-0-		13
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	73	1 4718	3 Y	-0-		13
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	100	1 5693	3 Y	-0-		13
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	72	1 4831	3 Y	21	34 1	-0-
						23	9				
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	74	1 4611	3 Y	-0-		-0-
11	5610 X	4125	-0-	-1485	-0-	73	1 4052	3 Y	-0-		-0-
-----											
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930		
06	8370 X	1292	-0-	-7078	-0-	11	1 1281	3 Y	-0-		34
07	8649 X	5620	-0-	-3029	-0-	62	1 5532	3 Y	24		58
						26	9				
08	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	106	1 8490	3 Y	17	54 1	21
						19	9				
09	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	97	1 8751	3 Y	6		27
						7	9				
10	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	96	1 7957	3 Y	1		28
						1	9				
11	8340 X	7813	-0-	-527	-0-	113	1 7697	3 Y	3		31
						3	9				
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655		
06	9060 X	3793	-0-	-5267	-0-	198	1 3595	3 N	-0-		53
07	9362 X	9031	-0-	-331	-0-	383	1 8612	3 N	33		86
						36	9				
08	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	454	1 9224	3 N	97	176 1	7
						107	9				
09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	354	1 7964	3 N	-0-		7
10	9021 X	8569	-0-	-452	-0-	426	1 8125	3 N	16		23
						18	9				
11	9480 X	7636	-0-	-1844	-0-	410	1 7226	3 N	-0-		23
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650		
06	5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	201	1 3643	3 N	-0-		14
07	6107 X	5664	-0-	-443	-0-	241	1 5406	3 N	15		29
						17	9				
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	267	1 5430	3 N	48		77
						53	9				
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	225	1 5072	3 N	10		87
						11	9				
10	5673 X	5137	-0-	-536	-0-	255	1 4860	3 N	20		107
						22	9				
11	5550 X	4821	-0-	-729	-0-	257	1 4522	3 N	38		145
						42	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6442 - 13629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-				N	-0-			177
07	18724 X	11005	-0-	-7719	-0-	365	1	10640	3	N	-0-		177
08	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	795	1	18177	3	N	16		193
09	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	836	1	19701	3	N	107		300
10	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	804	1	18228	3	N	39	181 1	158
11	18390 X	16724	-0-	-1666	-0-	692	1	15904	3	N	116		274
						128	9						
-----													
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 5145 - 11761			
06	4080 X	799	-0-	-3281	-0-	7	1	792	3	N	-0-		72
07	4216 X	2034	-0-	-2182	-0-	22	1	2012	3	N	-0-		72
08	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	48	1	3864	3	N	22	7 1	87
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	24	9						
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	43	1	3821	3	N	-0-		87
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	N	-0-		87
						56	1	3768	3	N	-0-		87
-----													
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 8878 - 13761			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5693 - 9890			
06	6600 X	877	-0-	-5723	-0-	13	1	864	3	N	-0-		85
07	6820 X	3177	-0-	-3643	-0-	48	1	3129	3	N	-0-		85
08	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	217	1	12314	3	N	-0-		85
09	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	122	1	8226	3	N	-0-		85
10	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	125	1	7851	3	N	-0-		85
11	6600 X	6586	-0-	-14	-0-	117	1	6469	3	N	-0-		85
-----													
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5460 - 12085			
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-		21
07	860 X	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	3	N	-0-		21
08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1661	3	N	51	4 1	68
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	56	9						
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	19	1	1715	3	N	22		90
11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	24	9						
						20	1	1682	3	N	-0-		90
						25	1	1668	3	N	-0-		90

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID ->	275521	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5346 - 13449
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		5400 X	404	-0-	-4996	-0-	6 1	398 3	Y	-0-	32
07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82 1	5351 3	Y	-0-	32
08		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	111 1	6334 3	Y	-0-	32
09		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	83 1	5593 3	Y	48	48 1 32
							53 9				
*10		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	85 1	5334 3	Y	-0-	32
11		6240 X	4081	-0-	-2159	-0-	72 1	4009 3	Y	-0-	-0-
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID ->	275553	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5800 - 11575
06		4380 X	999	-0-	-3381	-0-	14 1	985 3	Y	-0-	52
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	47 1	3037 3	Y	32	84
							35 9				
08		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	65 1	3689 3	Y	45	129
							50 9				
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	45 1	3019 3	Y	12	107 1 34
							13 9				
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	45 1	2804 3	Y	-0-	34
11		3690 X	2702	-0-	-988	-0-	48 1	2654 3	Y	-0-	34
-----											
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID ->	275607	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5830 - 10149
06		8730 X	3419	-0-	-5311	-0-	49 1	3370 3	N	-0-	62
07		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	182 1	11780 3	N	-0-	62
08		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	178 1	10075 3	N	-0-	62
09		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	145 1	9741 3	N	-0-	62
10		10478 X	9789	-0-	-689	-0-	154 1	9635 3	N	-0-	62
11		10140 X	8377	-0-	-1763	-0-	149 1	8228 3	N	-0-	62
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID ->	275686	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	4931	PERF.	5275 - 12737
06		5250 X	709	-0-	-4541	-0-	10 1	698 3	Y	1	165
							1 9				
07		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	93 1	6023 3	Y	69	188 1 46
							76 9				
08		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	127 1	7193 3	Y	-0-	46
09		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	89 1	5991 3	Y	5	51
							6 9				
*10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	70 1	4414 3	Y	-0-	51
11		7080 X	3700	-0-	-3380	-0-	65 1	3622 3	Y	12	52
							13 9				
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID ->	275884	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4962 - 12773
06		3600 X	551	-0-	-3049	-0-	8 1	543 3	Y	-0-	33
07		3720 X	3371	-0-	-349	-0-	51 1	3320 3	Y	-0-	33
08		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	50 1	2861 3	Y	-0-	33
09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60 1	4040 3	Y	3	36
							3 9				
*10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	57 1	3549 3	Y	-0-	36
11		3270 X	1986	-0-	-1284	-0-	35 1	1951 3	Y	-0-	27

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-				74
07	13268 X	1768	-0-	-11500	-0-	27	1	1741	3	Y	-0-				74
08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	238	1	13435	3	Y	20				94
09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	22	9								
*10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	176	1	11854	3	Y	-0-				94
						116	1	7293	3	Y	3				97
						3	9								
11	13230 X	4727	-0-	-8503	-0-	83	1	4612	3	Y	29				102
						32	9								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800						
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-				135
07	7750 X	1406	-0-	-6344	-0-	21	1	1385	3	Y	-0-				135
08	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	120	1	6786	3	Y	-0-				135
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	92	1	6154	3	Y	16				151
						18	9								
*10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	86	1	5438	3	Y	-0-				151
11	6690 X	5111	-0-	-1579	-0-	91	1	5014	3	Y	5				140
						6	9								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860						
06	10440 X	5935	-0-	-4505	-0-	86	1	5849	3	Y	-0-				44
07	10788 X	9749	-0-	-1039	-0-	427	1	9314	3	Y	7				51
						8	9								
08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	479	1	9392	3	Y	53	84	1		20
						58	9								
09	9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	398	1	7731	3	Y	3				23
						3	9								
*10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	362	1	6122	3	Y	-0-				23
11	9600 X	5847	-0-	-3753	-0-	341	1	5506	3	Y	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660						
06	15510 X	508	-0-	-15002	-0-	7	1	500	3	Y	1				31
						1	9								
07	16027 X	14579	-0-	-1448	-0-	639	1	13934	3	Y	5				36
						6	9								
08	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	840	1	16477	3	Y	47				83
						52	9								
09	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	764	1	14839	3	Y	-0-				83
*10	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	686	1	11590	3	Y	10				93
						11	9								
11	16800 X	9282	-0-	-7518	-0-	536	1	8646	3	Y	91	131	1		41
						100	9								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361						
06	7140 X	356	-0-	-6784	-0-	5	1	351	3	Y	-0-				70
07	6262 X	6195	-0-	-67	-0-	94	1	6100	3	Y	1				71
						1	9								
08	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	149	1	8509	3	Y	20				91
						22	9								
09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	110	1	7418	3	Y	6	64	1		33
						7	9								
*10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	111	1	6987	3	Y	-0-				33
11	8400 X	5556	-0-	-2844	-0-	99	1	5457	3	Y	-0-				-0-

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	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	2400 X	971	-0-	-1429	-0-	14	1	957	3	N	-0-
07	2294 X	447	-0-	-1847	-0-	8	1	439	3	N	-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	147	1	2207	3	N	-0-
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	131	1	2421	3	N	-0-
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	3	N	-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	175	1	2868	3	N	-0-
-----											
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
06	7710 X	5230	-0-	-2480	-0-	103	1	5127	3	N	68
07	7812 X	7315	-0-	-497	-0-	242	1	7063	3	N	77
						10	9				
08	7812 X	6193	-0-	-1619	-0-	258	1	5894	3	N	114
						41	9				
09	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	358	1	8444	3	N	24
						3	9			93 1	
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	338	1	7670	3	N	82
						64	9				
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	310	1	7114	3	N	114
						35	9				
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-						70
07	10261 X	8337	-0-	-1924	-0-	276	1	8061	3	N	70
08	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	523	1	11959	3	N	84
						15	9				
09	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	425	1	10016	3	N	84
10	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	441	1	10011	3	N	124
						44	9				
11	11340 X	9843	-0-	-1497	-0-	408	1	9380	3	N	174
						55	9				
-----											
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
06	5880 X	1347	-0-	-4533	-0-	27	1	1320	3	N	-0-
07	4867 X	1469	-0-	-3398	-0-	49	1	1420	3	N	-0-
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	223	1	5097	3	N	-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	181	1	4260	3	N	-0-
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	190	1	4315	3	N	-0-
11	5160 X	4998	-0-	-162	-0-	209	1	4789	3	N	-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111		
06	12180 X	2806	-0-	-9374	-0-	55	1	2751	3	N	-0-
07	11439 X	2476	-0-	-8963	-0-	82	1	2394	3	N	-0-
08	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	730	1	16693	3	N	-0-
09	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	525	1	12375	3	N	-0-
10	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	522	1	11845	3	N	-0-
11	12180 X	11452	-0-	-728	-0-	478	1	10974	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660			
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	11640 X	1774	-0-	-9866	-0-	16	1	1758	3	N	-0-	118
07	12028 X	2693	-0-	-9335	-0-	30	1	2663	3	N	-0-	118
08	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	168	1	13492	3	N	18 1	118
09	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	20	9	13157	3	N	13	131
10	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	14	9	10834	3	N	-0-	131
11	13230 X	10017	-0-	-3213	-0-	130	1	9871	3	N	-0-	131
						146	1					
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
06	8310 X	741	-0-	-7569	-0-	7	1	734	3	Y	-0-	33
07	8587 X	5939	-0-	-2648	-0-	65	1	5853	3	Y	19	52
08	7502 X	6803	-0-	-699	-0-	21	9	6698	3	Y	19 52 1	19
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	84	1	8112	3	Y	6	25
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	21	9	7044	3	Y	-0-	25
11	6570 X	6486	-0-	-84	-0-	90	1	6389	3	Y	3	28
						7	9					
ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781			
06	16680 X	1	-0-	-16679	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	17174 X	3637	-0-	-13537	-0-	121	1	3516	3	N	-0-	-0-
08	17174 X	329	-0-	-16845	-0-	14	1	315	3	N	-0-	-0-
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	772	1	18196	3	N	-0-	-0-
10	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	1197	1	27156	3	N	-0-	-0-
11	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	818	1	18781	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
06	5070 X	780	-0-	-4290	-0-	11	1	769	3	Y	-0-	79
07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	108	1	7021	3	Y	-0-	79
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	103	1	5863	3	Y	-0-	79
09	4020 X	2743	-0-	-1277	-0-	40	1	2703	3	Y	-0-	79
*10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	40	1	2482	3	Y	-0-	79
11	6900 X	1579	-0-	-5321	-0-	28	1	1544	3	Y	6	48
						7	9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306			
06	5550 X	908	-0-	-4642	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	99
07	5735 X	4494	-0-	-1241	-0-	68	1	4426	3	Y	-0-	99
08	5084 X	3403	-0-	-1681	-0-	59	1	3344	3	Y	-0-	99
09	3900 X	1828	-0-	-2072	-0-	26	1	1750	3	Y	47	146
*10	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	52	9	2025	3	Y	56	202
11	4350 X	2107	-0-	-2243	-0-	32	1	2064	3	Y	5	203
						62	9					
						37	1					
						6	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		1H	RRCID ->	277343	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6960 - 15353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8910 X	478	-0-	-8432	-0-	7	1	470	3	N	1		23
07	9207 X	6268	-0-	-2939	-0-	94	1	6137	3	N	34		57
08	8525 X	4304	-0-	-4221	-0-	75	1	4229	3	N	-0-		57
09	6930 X	3939	-0-	-2991	-0-	58	1	3881	3	N	-0-		57
10	6262 X	4075	-0-	-2187	-0-	64	1	4011	3	N	-0-		57
11	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	571	1	12661	3	N	-0-		57
-----													
NEEDMORE		WELL #:		9H	RRCID ->	277364	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	6005 - 12035	
06	4200 X	1340	-0-	-2860	-0-	12	1	1328	3	Y	-0-		20
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	42	1	3781	3	Y	21		41
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	47	1	3777	3	Y	14	40 1	15
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	41	1	3692	3	Y	2		17
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	67	1	5601	3	Y	1		18
11	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	51	1	3460	3	Y	1		19
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		55H	RRCID ->	277429	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4931	PERF.	5800 - 13007	
06	10140 X	2395	-0-	-7745	-0-	35	1	2360	3	Y	-0-		44
07	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	183	1	11890	3	Y	-0-		44
08	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	263	1	14941	3	Y	95		139
09	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	172	1	11600	3	Y	33		172
*10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	181	1	11330	3	Y	-0-		172
11	14820 X	11289	-0-	-3531	-0-	200	1	11076	3	Y	12		182
-----													
HACHAR		WELL #:		4H	RRCID ->	277523	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8884	PERF.	9103 - 14415	
06	9810 X	7757	-0-	-2053	-0-	113	1	7644	3	N	-0-		-0-
07	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	276	1	14484	3	N	-0-		-0-
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	758	1	11353	3	N	-0-		-0-
09	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	725	1	13442	3	N	-0-		-0-
10	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	820	1	13318	3	N	-0-		-0-
11	13140 X	11369	-0-	-1771	-0-	654	1	10715	3	N	-0-		-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #:		6H	RRCID ->	277541	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6698 - 14898	
06	22890 X	4895	-0-	-17995	-0-	96	1	4799	3	N	-0-		49
07	22909 X	12871	-0-	-10038	-0-	427	1	12444	3	N	-0-		49
08	22909 X	10918	-0-	-11991	-0-	454	1	10389	3	N	68		117
09	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	1283	1	30243	3	N	74	88 1	103
10	24793 X	24793	-0-	-0-	-0-	1044	1	23680	3	N	63		166
11	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	945	1	21709	3	N	68	179 1	55



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-		-0-
07	7936 X	1165	-0-	-6771	-0-	39	1	1126	3	N	-0-		-0-
08	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	656	1	14995	3	N	-0-		-0-
09	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	485	1	11426	3	N	-0-		-0-
10	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	432	1	9798	3	N	-0-		-0-
11	10350 X	9508	-0-	-842	-0-	397	1	9111	3	N	-0-		-0-
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125					
06	17370 X	861	-0-	-16509	-0-	44	1	808	3	N	8		100
07	17949 X	12497	-0-	-5452	-0-	532	1	11955	3	N	9		109
08	24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	1150	1	23386	3	N	98	177 1	30
09	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	749	1	16856	3	N	-0-		30
10	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	812	1	15478	3	N	33		63
11	17370 X	13182	-0-	-4188	-0-	707	1	12456	3	N	17		80
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681					
06	5820 X	1351	-0-	-4469	-0-	20	1	1331	3	Y	-0-		37
07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	93	1	6012	3	Y	-0-		37
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	131	1	7429	3	Y	15		52
09	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	132	1	8849	3	Y	54		106
*10	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	123	1	7718	3	Y	-0-		106
11	7320 X	7228	-0-	-92	-0-	128	1	7100	3	Y	-0-		103
-----													
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854					
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	1		33
07	12059 X	1875	-0-	-10184	-0-	55	1	1820	3	N	-0-		33
08	11005 X	8894	-0-	-2111	-0-	618	1	8276	3	N	-0-		33
09	7710 X	5488	-0-	-2222	-0-	494	1	4994	3	N	-0-		33
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	570	1	7440	3	N	-0-		33
11	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	683	1	10502	3	N	-0-		33
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007					
06	6960 X	1049	-0-	-5911	-0-	15	1	1034	3	Y	-0-		94
07	7192 X	3537	-0-	-3655	-0-	54	1	3483	3	Y	-0-		94
08	7192 X	3759	-0-	-3433	-0-	65	1	3680	3	Y	13		107
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	59	1	3938	3	Y	-0-		107
*10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	50	1	3134	3	Y	-0-		107
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	68	1	3753	3	Y	-0-		105

-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	278020	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5193 - 14393		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		15780 X	1614	-0-	-14166	-0-	23	1	1591	3	N	-0-		123
07		27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	418	1	27103	3	N	-0-		123
08		22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	388	1	22018	3	N	-0-		123
09		19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	281	1	18887	3	N	101		224
							111	9						
10		17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	281	1	17612	3	N	-0-		224
11		15780 X	15726	-0-	-54	-0-	279	1	15447	3	N	-0-		224
-----														
RETAMA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	279130	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6789 - 12852		
06		11430 X	9	-0-	-11421	-0-	9	3			Y	-0-		161
07		11811 X	11413	-0-	-398	-0-	378	1	11035	3	Y	-0-		161
08		16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	688	1	15725	3	Y	41	178 1	24
							45	9						
09		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	427	1	10060	3	Y	143		167
							157	9						
10		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	320	1	7259	3	Y	22		189
							24	9						
11		15930 X	6205	-0-	-9725	-0-	258	1	5921	3	Y	24		213
							26	9						
-----														
REUTHINGER		WELL #:		10H	RRCID ->	279218	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9123 - 14041		
06		6270 X	2655	-0-	-3615	-0-	52	1	2603	3	N	-0-		-0-
07		6479 X	1169	-0-	-5310	-0-	39	1	1130	3	N	-0-		-0-
08		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	403	1	9223	3	N	-0-		-0-
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	3	N	-0-		-0-
10		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	286	1	6491	3	N	-0-		-0-
11		7110 X	4781	-0-	-2329	-0-	199	1	4582	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #:		9	RRCID ->	280786	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7202 - 7462		
06		113160 X	954	-0-	-112206	-0-	19	1	935	3	N	-0-		124
07		115134 X	74126	-0-	-41008	-0-	2445	1	71331	3	N	318	179 1	263
							350	9						
08		119112 X	119112	-0-	-0-	-0-	4973	1	113703	3	N	396	537 1	122
							436	9						
09		118349 X	118349	-0-	-0-	-0-	4802	1	113194	3	N	321	180 1	263
							353	9						
10		117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	4929	1	111799	3	N	274	361 1	176
							301	9						
11		115260 X	106366	-0-	-8894	-0-	4428	1	101688	3	N	227	178 1	225
							250	9						
-----														
RETAMA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	281491	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6346 - 6591		
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-		16
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-		16
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-		16
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		16
10		155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	N	-0-		16
11		180 N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	3	N	-0-		16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925					
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	8070 X	887	-0-	-7183	-0-	17 1	870 3	N	-0-			101	
07	8339 X	4786	-0-	-3553	-0-	159 1	4627 3	N	-0-			101	
08	8339 X	4405	-0-	-3934	-0-	185 1	4220 3	N	-0-			101	
09	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	423 1	9978 3	N	13			114	
						14 9							
10	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	329 1	7462 3	N	7			121	
						8 9							
11	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	347 1	7977 3	N	24			145	
						26 9							
-----													
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831					
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-			-0-	
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-	
08	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	375 1	8566 3	N	-0-			-0-	
09	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	114 1	2683 3	N	-0-			-0-	
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	210 1	4752 3	N	-0-			-0-	
11	7020 X	2083	-0-	-4937	-0-	87 1	1996 3	N	-0-			-0-	
-----													
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058					
06	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			N	-0-			-0-	
07	15779 X	3699	-0-	-12080	-0-	123 1	3576 3	N	-0-			-0-	
08	15779 X	11761	-0-	-4018	-0-	493 1	11268 3	N	-0-			-0-	
09	15270 X	13586	-0-	-1684	-0-	553 1	13033 3	N	-0-			-0-	
10	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	366 1	8306 3	N	-0-			-0-	
11	11370 X	7709	-0-	-3661	-0-	322 1	7387 3	N	-0-			-0-	
-----													
RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913					
06	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-			262	
07	15376 X	1539	-0-	-13837	-0-	51 1	1488 3	N	-0-			262	
08	15376 X	11385	-0-	-3991	-0-	477 1	10908 3	N	-0-	166 1		96	
09	11850 X	11780	-0-	-70	-0-	479 1	11301 3	N	-0-			96	
*10	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	539 1	12218 3	N	-0-			96	
11	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	484 1	11124 3	N	-0-			94	
-----													
MITSUI E&P USA LLC		101155											
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 RESOURCES OPER CO, LLC		254231											
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 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-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-		47	1	804	2	Y	-0-	-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-		25	1	527	2	Y	-0-	-0-
08	713 X	557	-0-	-156	-0-		23	1	534	2	Y	-0-	-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-		35	1	730	2	Y	4	4
							4	9					
10	DLQ G-10	810	-0-	810	810		40	1	770	2	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	391	-0-	391	1201		20	1	371	2	Y	-0-	4
MATRIX		WELL #:		4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A	
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-
MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		3	1	53	2	Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		3	1	72	2	Y	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	128	-0-	128	128		6	1	122	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	176	-0-	176	304		9	1	167	2	Y	-0-	-0-
MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID ->	070771	COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	17		1	1	16	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	56		2	1	37	2	Y	-0-	-0-
MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID ->	137166	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6016 - 6033	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		81	1	2010	2	N	-0-	-0-
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		189	1	4027	2	N	-0-	-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		197	1	3799	2	N	1	1
							1	9					
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-		199	1	3660	2	N	1	1 1
							1	9					
CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5824 - 5834	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-		21	1	458	2	N	-0-	-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		80	1	1714	2	N	3	3
							3	9					
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		65	1	1251	2	N	4	7
							4	9					
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		65	1	1194	2	N	3	10
							3	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 - 5840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562
06	1044	N	1044	-0-	-0-	106	1	938	2	N	-0-	12
07	1205	N	1205	-0-	-0-	38	1	1167	2	N	-0-	12
08	3100	N	4278	-0-	1178	130	1	4148	2	N	-0-	12
09	3000	N	4408	-0-	1408	2586	1	4252	2	N	10	22
						11	9					
10	3100	N	3885	-0-	785	3371	1	3755	2	N	-0-	4
11	6671	X	3300	-0-	-3371	117	1	3160	2	N	21	18
						23	9				7	1

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	9240 - 11288
06	298	X	298	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	-0-
07	62	X	23	-0-	-39	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-	-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	7	7
						8	9					
10	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	81	1	1554	2	Y	3	10
						3	9					
11	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	87	1	1591	2	Y	1	11
						1	9					

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882
06	3000	X	2796	-0-	-204	483	1	2313	2	N	-0-	7
07	3100	X	2806	-0-	-294	488	1	2318	2	N	-0-	7
08	2976	X	2827	-0-	-149	538	1	2285	2	N	4	11
						4	9					
09	2790	X	2654	-0-	-136	450	1	2204	2	N	-0-	-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	449	1	2416	2	N	-0-	-0-
11	2730	N	2600	-0-	-130	178	1	2422	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283
06	3891	X	3891	-0-	-0-	115	1	3774	2	Y	2	2
						2	9					
07	3749	X	3749	-0-	-0-	106	1	3642	2	Y	1	3
						1	9					
08	4044	X	4044	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	-0-	3
09	4155	X	4155	-0-	-0-	119	1	4036	2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	4308	-0-	4308	111	1	4193	2	Y	4	7
						4	9					
11	DLQ	G-10	4149	-0-	4149	108	1	4041	2	Y	-0-	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
06	4320 X	4159	-0-	-161	-0-	717	1	3442	2	N	-0-		3
07	4960 X	4277	-0-	-683	-0-	735	1	3542	2	N	-0-		3
08	4960 X	4005	-0-	-955	-0-	702	1	3295	2	N	7		10
09	4470 X	4052	-0-	-418	-0-	680	1	3364	2	N	7		17
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	714	1	3827	2	N	1	13 1	5
11	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	272	1	3733	2	N	1	3 1	3

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

06	2520 X	2003	-0-	-517	-0-	59	1	1944	2	N	-0-		-0-
07	2077 X	1868	-0-	-209	-0-	53	1	1815	2	N	-0-		-0-
08	2077 X	1759	-0-	-318	-0-	77	1	1682	2	N	-0-		-0-
09	2040 X	1839	-0-	-201	-0-	52	1	1784	2	N	3		3
10	2108 X	2023	-0-	-85	-0-	52	1	1969	2	N	2		5
11	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	47	1	1745	2	N	-0-		5

CERRITO STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	2	Y	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	20	1	704	2	Y	-0-		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1258	2	Y	11		11
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	2	Y	4	11 1	4
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	34	1	1302	2	Y	5		9
11	DLQ G-10	1298	-0-	1298	2640	34	1	1264	2	Y	-0-	9 1	-0-

CERRITO STATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		-0-

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	97	1	3176	2	N	-0-		3
07	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	93	1	3190	2	N	-0-		3
08	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	138	1	3014	2	N	-0-		3
09	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	88	1	2950	2	N	-0-		3
10	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	81	1	3052	2	N	4		7
11	3270 X	3020	-0-	-250	-0-	79	1	2940	2	N	1		8

-----												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	3570 X	2962	-0-	-608	-0-	276	1	2683	2	N	3	23
						3	9					
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	378	1	3807	2	N	2	25
						2	9					
08	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	337	1	3617	2	N	8 25 1	8
						9	9					
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	2	N	1 1 1	8
						1	9					
10	4185 X	3821	-0-	-364	-0-	367	1	3444	2	N	9 7 1	10
						10	9					
11	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	346	1	3098	2	N	7 12 1	5
						8	9					
-----												
CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787												
06	3600 X	3093	-0-	-507	-0-	627	1	2465	2	N	1	5
						1	9					
07	3596 X	3336	-0-	-260	-0-	742	1	2594	2	N	-0-	5
						833	1	2936	2	N	-0-	5
08	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	775	1	2937	2	N	-0-	5
						1446	1	8815	2	N	4	9
09	3780 X	3712	-0-	-68	-0-	4	9					
10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	1387	1	7619	2	N	1 1 1	9
						1	9					
-----												
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585												
06	8850 X	6790	-0-	-2060	-0-	1615	1	5175	2	N	-0-	-0-
						1630	1	5210	2	N	-0-	-0-
07	9145 X	6840	-0-	-2305	-0-	1495	1	5219	2	N	-0-	-0-
						1518	1	4761	2	N	-0-	-0-
08	8029 X	6714	-0-	-1315	-0-	871	1	5227	2	N	-0-	-0-
						889	1	4646	2	N	-0-	-0-
09	7770 X	6279	-0-	-1491	-0-							
10	7688 X	6098	-0-	-1590	-0-							
11	6780 X	5535	-0-	-1245	-0-							
-----												
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511												
06	6090 X	5596	-0-	-494	-0-	567	1	5027	2	N	2	10
						2	9					
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	552	1	5760	2	N	3	13
						3	9					
08	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	592	1	6040	2	N	-0-	13
						559	1	5462	2	N	6 13 1	6
09	6090 X	6028	-0-	-62	-0-	7	9					
10	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	559	1	5291	2	N	-0- 1 1	5
						554	1	5005	2	N	1 3 1	3
11	6090 X	5560	-0-	-530	-0-	1	9					
-----												
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752												
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	20
										N	-0-	20
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							
						33	1	711	2	N	2 19 1	3
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	2	9					
09	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	2	N	6 1 1	8
						7	9					
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	6	14
						7	9					
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	108	1	1989	2	N	6 1 1	19
						7	9					

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 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	34	1	1036	2	N	-0-		-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	2	N	2		2
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	2	9	923	2	N	5		7
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	33	1	965	2	N	-0-	6 1	1
11	1200 N	936	-0-	-264	-0-	33	1	903	2	N	-0-	1 1	-0-

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

06	5460 X	3355	-0-	-2105	-0-	99	1	3256	2	N	-0-		2
07	3410 X	1590	-0-	-1820	-0-	45	1	1545	2	N	-0-		-0-
08	3596 X	2723	-0-	-873	-0-	120	1	2603	2	N	-0-		-0-
09	3630 X	2438	-0-	-1192	-0-	69	1	2369	2	N	-0-		-0-
10	3751 X	2909	-0-	-842	-0-	75	1	2834	2	N	-0-		-0-
11	3360 X	3083	-0-	-277	-0-	81	1	3002	2	N	-0-		-0-

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

06	4020 X	3448	-0-	-572	-0-	109	1	3333	2	N	5		10
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	6	9	4148	2	N	3		13
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	127	1	4036	2	N	2		15
09	3990 X	3770	-0-	-220	-0-	2	9	3640	2	N	5	14 1	6
10	4154 X	3825	-0-	-329	-0-	128	1	3697	2	N	-0-	1 1	5
11	4020 X	3720	-0-	-300	-0-	133	1	3584	2	N	3		8

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	50	1	1528	2	N	-0-		7
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	64	1	1947	2	N	1		8
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1	9	2054	2	N	2		10
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	65	1	1745	2	N	3		13
10	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	2	9	1821	2	N	4	11 1	6
11	2040 N	1711	-0-	-329	-0-	3	9	1650	2	N	-0-	3 1	3

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

06	3510 X	2068	-0-	-1442	-0-	62	1	2006	2	N	-0-		-0-
07	3627 X	1895	-0-	-1732	-0-	54	1	1841	2	N	-0-		-0-
08	3534 X	2129	-0-	-1405	-0-	94	1	2035	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2039	-0-	-1381	-0-	60	1	1979	2	N	-0-		-0-
10	3534 X	2566	-0-	-968	-0-	66	1	2500	2	N	-0-		-0-
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	56	1	2101	2	N	-0-		-0-



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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1558	2	N	19			85
						21	9							
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	N	16	27	1	74
						18	9							
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1333	2	N	4	56	1	22
						4	9							
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	33			55
						36	9							
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	N	11	4	1	62
						12	9							
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	N	28	60	1	30
						31	9							
-----														
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
06	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	224	1	4565	2	N	19			95
						21	9							
07	5487 X	5390	-0-	-97	-0-	252	1	5116	2	N	20	65	1	50
						22	9							
08	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	248	1	5054	2	N	17	39	1	28
						19	9							
09	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	234	1	4714	2	N	25			53
						28	9							
10	5394 X	5055	-0-	-339	-0-	241	1	4797	2	N	15	10	1	58
						17	9							
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	227	1	4660	2	N	33	55	1	36
						36	9							
-----														
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
06	5520 X	5397	-0-	-123	-0-	253	1	5112	2	N	29			92
						32	9							
07	5704 X	5459	-0-	-245	-0-	255	1	5182	2	N	20	42	1	70
						22	9							
08	5642 X	5467	-0-	-175	-0-	254	1	5178	2	N	32	66	1	36
						35	9							
09	5460 X	5022	-0-	-438	-0-	244	1	4756	2	N	20			56
						22	9							
10	5580 X	5154	-0-	-426	-0-	245	1	4869	2	N	36	40	1	52
						40	9							
11	5400 X	5057	-0-	-343	-0-	234	1	4801	2	N	20	49	1	23
						22	9							
-----														
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	484	1	3634	2	Y	26	21	1	51
						29	9							
07	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	503	1	3744	2	Y	35			86
						39	9							
08	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	505	1	3679	2	Y	17	56	1	47
						19	9							
09	4260 X	3994	-0-	-266	-0-	492	1	3478	2	Y	22			69
						24	9							
10	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	511	1	3508	2	Y	11			80
						12	9							
11	DLQ G-10	3806	-0-	3806	7837	495	1	3297	2	Y	13	65	1	28
						14	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3213	-0-	-147	-0-	148	1	2986	2	N	72	144 1	55
07	3472 X	3454	-0-	-18	-0-	157	1	3198	2	N	90	25 1	120
08	3472 X	3434	-0-	-38	-0-	157	1	3204	2	N	66	159 1	27
09	3360 X	3142	-0-	-218	-0-	153	1	2958	2	N	28		55
10	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	154	1	3053	2	N	28	51 1	32
11	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	147	1	3019	2	N	24	11 1	45
-----													
CERRITO-MATRIX UNIT B		WELL #:		23H	RRCID ->	275434	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5550 - 13349	
06	7860 X	6711	-0-	-1149	-0-	212	1	6499	2	N	-0-		-0-
07	8122 X	7239	-0-	-883	-0-	229	1	7002	2	N	7		7
08	7750 X	7586	-0-	-164	-0-	232	1	7347	2	N	6		13
09	7860 X	6936	-0-	-924	-0-	228	1	6708	2	N	-0-	12 1	1
10	8122 X	7267	-0-	-855	-0-	243	1	7022	2	N	2	1 1	2
11	7350 X	6920	-0-	-430	-0-	247	1	6673	2	N	-0-		2
-----													
CERRITO-MATRIX UNIT C		WELL #:		24H	RRCID ->	275436	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	6266 - 13699	
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	196	1	5965	2	N	-0-		13
07	8835 X	6227	-0-	-2608	-0-	197	1	6030	2	N	-0-		13
08	8835 X	6344	-0-	-2491	-0-	194	1	6147	2	N	3		16
09	8940 X	6473	-0-	-2467	-0-	213	1	6258	2	N	2	16 1	2
10	9238 X	6236	-0-	-3002	-0-	209	1	6026	2	N	1	1 1	2
11	6150 X	5706	-0-	-444	-0-	204	1	5502	2	N	-0-		2
-----													
CERRITO-MATRIX UNIT A		WELL #:		22H	RRCID ->	275507	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6422 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CERRITO STATE		WELL #:		29H	RRCID ->	275529	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6229 - 12128	
06	5820 X	4508	-0-	-1312	-0-	133	1	4375	2	Y	-0-		3
07	6014 X	5586	-0-	-428	-0-	158	1	5428	2	Y	-0-		3
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	259	1	5666	2	Y	4		7
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	4969	-0-	4969	9843	128	1	4841	2	Y	-0-		7
11	DLQ G-10	4874	-0-	4874	9843	127	1	4746	2	Y	1		8
						1	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	416	1	3119	2	Y	20	10 1	33
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	427	1	3171	2	Y	14		47
08	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	425	1	3096	2	Y	15	37 1	25
09	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	408	1	2885	2	Y	16		41
10	DLQ G-10	3238	-0-	3238	3238	410	1	2813	2	Y	14		55
11	DLQ G-10	2930	-0-	2930	6168	384	1	2537	2	Y	8	45 1	18

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464													
06	4440 X	4257	-0-	-183	-0-	199	1	4012	2	N	42	39 1	87
07	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	179	1	3657	2	N	27	33 1	81
08	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	206	1	4213	2	N	33	37 1	77
09	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	204	1	4105	2	N	21		98
10	4402 X	4361	-0-	-41	-0-	208	1	4133	2	N	18	82 1	34
11	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	201	1	4115	2	N	24	15 1	43

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593													
06	7650 X	6804	-0-	-846	-0-	201	1	6601	2	N	2		5
07	7905 X	5363	-0-	-2542	-0-	151	1	5212	2	N	-0-		5
08	7595 X	5979	-0-	-1616	-0-	262	1	5717	2	N	-0-		5
09	7350 X	2992	-0-	-4358	-0-	91	1	2899	2	N	2		7
10	7471 X	5078	-0-	-2393	-0-	131	1	4944	2	N	3		10
11	6810 X	5461	-0-	-1349	-0-	143	1	5318	2	N	-0-		10

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942													
06	630 X	507	-0-	-123	-0-	27	1	480	2	Y	-0-		-0-
07	248 X	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	2	Y	-0-		-0-
09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	5		5
10	DLQ G-10	4235	-0-	4235	4235	209	1	4023	2	Y	3		8
11	DLQ G-10	3621	-0-	3621	7856	187	1	3432	2	Y	2	2 1	8

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	11640 X	11468	-0-	-172	-0-	338	1	11127	2	N	3		20
						3	9						
07	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	355	1	12214	2	N	2		22
						2	9						
08	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	558	1	12166	2	N	3	22 1	3
						3	9						
09	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	327	1	11097	2	N	3	1 1	5
						3	9						
10	12586 X	11696	-0-	-890	-0-	301	1	11392	2	N	3		8
						3	9						
11	12330 X	11176	-0-	-1154	-0-	292	1	10876	2	N	7	1 1	14
						8	9						
-----													
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147													
06	7260 X	5590	-0-	-1670	-0-	164	1	5426	2	N	-0-		2
07	7502 X	6559	-0-	-943	-0-	185	1	6374	2	N	-0-		2
08	6820 X	5822	-0-	-998	-0-	258	1	5564	2	N	-0-		2
09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	181	1	6140	2	N	5		7
						6	9						
10	6634 X	6538	-0-	-96	-0-	168	1	6364	2	N	5	7 1	5
						6	9						
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	166	1	6195	2	N	-0-	2 1	3
-----													
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410													
06	9780 X	9250	-0-	-530	-0-	274	1	8970	2	N	5		12
						6	9						
07	10106 X	9657	-0-	-449	-0-	273	1	9384	2	N	-0-		12
08	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	443	1	9664	2	N	3		15
						3	9						
09	9420 X	9212	-0-	-208	-0-	261	1	8948	2	N	3	14 1	4
						3	9						
10	9672 X	8723	-0-	-949	-0-	224	1	8497	2	N	2	1 1	5
						2	9						
11	9780 X	9199	-0-	-581	-0-	240	1	8956	2	N	3		8
						3	9						
-----													
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447													
06	12900 X	10760	-0-	-2140	-0-	340	1	10417	2	N	3		11
						3	9						
07	13330 X	11599	-0-	-1731	-0-	367	1	11230	2	N	2		13
						2	9						
08	13330 X	12051	-0-	-1279	-0-	368	1	11669	2	N	13	14 1	12
						14	9						
09	12900 X	10763	-0-	-2137	-0-	354	1	10406	2	N	3	11 1	4
						3	9						
10	13330 X	11136	-0-	-2194	-0-	373	1	10762	2	N	1		5
						1	9						
11	11670 X	10222	-0-	-1448	-0-	366	1	9853	2	N	3	6 1	2
						3	9						



OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO-THOMAS		WELL #:		38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	46380 X	31122	-0-	-15258	-0-	919	1	30201	2	N	2			19
07	44919 X	30796	-0-	-14123	-0-	869	1	29926	2	N	1	9	1	11
08	42005 X	29575	-0-	-12430	-0-	1294	1	28278	2	N	3	11	1	3
09	36870 X	26017	-0-	-10853	-0-	751	1	25263	2	N	3			6
10	35061 X	26253	-0-	-8808	-0-	675	1	25572	2	N	5	8	1	3
11	31110 X	27446	-0-	-3664	-0-	717	1	26729	2	N	-0-	2	1	1
-----														
CERRITO STATE B		WELL #:		44H	RRCID ->	289141	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6454 - 16405		
06	18240 X	15713	-0-	-2527	-0-	464	1	15240	2	N	8			17
07	18848 X	16406	-0-	-2442	-0-	463	1	15942	2	N	1	8	1	10
08	17050 X	16890	-0-	-160	-0-	741	1	16149	2	N	-0-	10	1	-0-
09	16470 X	15108	-0-	-1362	-0-	437	1	14671	2	N	-0-			-0-
10	16740 X	15302	-0-	-1438	-0-	394	1	14908	2	N	-0-			-0-
11	16350 X	14957	-0-	-1393	-0-	391	1	14564	2	N	2			2
-----														
CERRITO STATE A		WELL #:		41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049		
06	26310 X	21768	-0-	-4542	-0-	642	1	21114	2	N	11			28
07	23374 X	22561	-0-	-813	-0-	637	1	21923	2	N	1	13	1	16
08	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	1024	1	22303	2	N	2	15	1	3
09	22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	602	1	20175	2	N	-0-			3
10	22909 X	20722	-0-	-2187	-0-	533	1	20186	2	N	3	4	1	2
11	22590 X	19960	-0-	-2630	-0-	522	1	19438	2	N	-0-	1	1	1
-----														
CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107		
06	23940 X	21383	-0-	-2557	-0-	631	1	20739	2	N	12			24
07	24118 X	21916	-0-	-2202	-0-	619	1	21296	2	N	1	11	1	14
08	23715 X	22107	-0-	-1608	-0-	969	1	21138	2	N	-0-	13	1	1
09	22320 X	20204	-0-	-2116	-0-	583	1	19621	2	N	-0-			1
10	22568 X	20362	-0-	-2206	-0-	524	1	19838	2	N	-0-			1
11	21390 X	19476	-0-	-1914	-0-	509	1	18965	2	N	2			3

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	24000 X	20565	-0-	-3435	-0-	607	1	19946	2	N	11		27
07	23498 X	21122	-0-	-2376	-0-	596	1	20526	2	N	-0-	12 1	15
08	22785 X	21842	-0-	-943	-0-	959	1	20881	2	N	2	14 1	3
09	21420 X	19429	-0-	-1991	-0-	561	1	18868	2	N	-0-		3
10	21824 X	19332	-0-	-2492	-0-	497	1	18832	2	N	3	4 1	2
11	21150 X	11193	-0-	-9957	-0-	291	1	10902	2	N	-0-	1 1	1
-----													
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871													
06	17430 X	15424	-0-	-2006	-0-	456	1	14959	2	N	8		17
07	17205 X	15827	-0-	-1378	-0-	447	1	15379	2	N	1	8 1	10
08	16647 X	16165	-0-	-482	-0-	709	1	15456	2	N	-0-	10 1	-0-
09	15840 X	14912	-0-	-928	-0-	430	1	14482	2	N	-0-		-0-
10	16306 X	15232	-0-	-1074	-0-	392	1	14840	2	N	-0-		-0-
11	15630 X	14435	-0-	-1195	-0-	377	1	14056	2	N	2		2
-----													
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678													
06	30450 X	19316	-0-	-11134	-0-	1054	1	18244	2	N	16	25 1	10
07	31465 X	27898	-0-	-3567	-0-	1270	1	26621	2	N	6	6 1	10
08	30225 X	19247	-0-	-10978	-0-	858	1	18377	2	N	11	8 1	13
09	28110 X	23456	-0-	-4654	-0-	1050	1	22398	2	N	7	9 1	11
10	28892 X	21890	-0-	-7002	-0-	1081	1	20791	2	N	16	11 1	16
11	27000 X	22262	-0-	-4738	-0-	1148	1	21084	2	N	27	35 1	8
-----													
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385													
06	38490 X	12071	-0-	-26419	-0-	622	1	11437	2	N	11	18 1	5
07	39773 X	13604	-0-	-26169	-0-	620	1	12981	2	N	3	4 1	4
08	34906 X	7048	-0-	-27858	-0-	329	1	6715	2	N	4	4 1	4
09	19740 X	13997	-0-	-5743	-0-	627	1	13364	2	N	5	3 1	6
10	18724 X	12227	-0-	-6497	-0-	603	1	11614	2	N	9	6 1	9
11	13170 X	4931	-0-	-8239	-0-	250	1	4672	2	N	8	15 1	2
-----													

-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.//		254231										
CERRITO MATRIX E		WELL #:		47H	RRCID ->	290670	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6886 - 14115		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		29070 X	17761	-0-	-11309	-0-	956 1	16790 2	N	14	22 1		9	
							15 9							
07		30039 X	25468	-0-	-4571	-0-	1157 1	24305 2	N	5	5 1		9	
							6 9							
08		27218 X	15555	-0-	-11663	-0-	701 1	14844 2	N	9	8 1		10	
							10 9							
09		25260 X	19655	-0-	-5605	-0-	880 1	18768 2	N	6	7 1		9	
							7 9							
10		25730 X	18197	-0-	-7533	-0-	898 1	17285 2	N	13	9 1		13	
							14 9							
11		24660 X	19065	-0-	-5595	-0-	983 1	18056 2	N	24	30 1		7	
							26 9							
-----														
CERRITO SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 - 17686		
06		90390 X	65992	-0-	-24398	-0-	918 1	65062 2	N	11	21 1		23	
							12 9							
07		93403 X	63534	-0-	-29869	-0-	947 1	62576 2	N	10	18 1		15	
							11 9							
08		82150 X	60646	-0-	-21504	-0-	936 1	59695 2	N	14	15 1		14	
							15 9							
09		73470 X	55723	-0-	-17747	-0-	903 1	54807 2	N	12	11 1		15	
							13 9							
10		71951 X	52717	-0-	-19234	-0-	920 1	51787 2	N	9	12 1		12	
							10 9							
11		66000 X	48627	-0-	-17373	-0-	884 1	47728 2	N	14	21 1		5	
							15 9							
-----														
CERRITO SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	291724	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6636 - 16000		
06		79020 X	62438	-0-	-16582	-0-	869 1	61558 2	N	10	19 1		22	
							11 9							
07		81654 X	60535	-0-	-21119	-0-	902 1	59623 2	N	9	17 1		14	
							10 9							
08		76756 X	57822	-0-	-18934	-0-	893 1	56914 2	N	14	14 1		14	
							15 9							
09		68490 X	53246	-0-	-15244	-0-	863 1	52372 2	N	10	10 1		14	
							11 9							
10		67580 X	50588	-0-	-16992	-0-	883 1	49695 2	N	9	12 1		11	
							10 9							
11		62430 X	46630	-0-	-15800	-0-	848 1	45767 2	N	14	20 1		5	
							15 9							
-----														
CERRITO SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	291725	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6616 - 14930		
06		59280 X	42822	-0-	-16458	-0-	596 1	42218 2	N	7	13 1		15	
							8 9							
07		61256 X	41164	-0-	-20092	-0-	613 1	40544 2	N	6	11 1		10	
							7 9							
08		53599 X	38907	-0-	-14692	-0-	601 1	38296 2	N	9	10 1		9	
							10 9							
09		47820 X	35526	-0-	-12294	-0-	575 1	34943 2	N	7	7 1		9	
							8 9							
10		46717 X	33260	-0-	-13457	-0-	581 1	32671 2	N	7	8 1		8	
							8 9							
11		42810 X	29908	-0-	-12902	-0-	544 1	29355 2	N	8	13 1		3	
							9 9							



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 W	28560	-0-	28560	718636	1465	1	27089	2	N	5	9
07	0 W	14660	-0-	14660	733296	665	1	13995	2	N	-0-	2
08	0 W	25206	-0-	25206	758502	1024	1	24181	2	N	1	3
09	0 W	43999	-0-	43999	802501	1969	1	42029	2	N	1	4
10	0 W	39885	-0-	39885	842386	1971	1	37906	2	N	7	9
11	0 W	37124	-0-	37124	879510	1916	1	35194	2	N	13	10
-----												
CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771												
06	0 W	46388	-0-	46388	955989	2380	1	44000	2	N	7	14
07	0 W	42160	-0-	42160	998149	1931	1	40228	2	N	1	4
08	0 W	34491	-0-	34491	1032640	1540	1	32950	2	N	1	5
09	0 W	46302	-0-	46302	1078942	2073	1	44228	2	N	1	6
*10	0 W	42037	-0-	42037	1120979	2077	1	39952	2	N	7	9
11	0 W	39358	-0-	39358	1160337	2032	1	37311	2	N	14	10
-----												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697												
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	812	3	N	-0-	-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-	-0-
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	46	1	743	3	N	-0-	-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	52	1	804	3	N	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	-0-	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	3	N	-0-	-0-
-----												
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728												
06	900 N	404	-0-	-496	-0-	29	1	375	3	N	-0-	-0-
07	620 N	265	-0-	-355	-0-	14	1	251	3	N	-0-	-0-
08	651 N	145	-0-	-506	-0-	8	1	137	3	N	-0-	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	N	-0-	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1 383 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1 312 3	Y	-0-		-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	13	1 340 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	6	1 302 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	6	1 144 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	78	-0-	-252	-0-	3	1 75 3	Y	-0-		-0-
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642		
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	90	1 1260 3	N	-0-		21
07	1674 N	775	-0-	-899	-0-	73	1 702 3	N	-0-		21
08	1674 N	723	-0-	-951	-0-	26	1 697 3	N	-0-		21
09	1350 N	900	-0-	-450	-0-	20	1 880 3	N	-0-		21
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	36	1 894 3	N	-0-		21
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	20	1 580 3	N	-0-		21
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41	1 572 3	Y	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58	1 555 3	Y	-0-		-0-
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	21	1 542 3	Y	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1 596 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	23	1 585 3	Y	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	20	1 573 3	Y	-0-		-0-
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814		
06	3150 X	1786	-0-	-1364	-0-	119	1 1667 3	N	-0-		29
07	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	256	1 2456 3	N	-0-		29
08	3255 X	1801	-0-	-1454	-0-	67	1 1734 3	N	-0-		29
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	44	1 1960 3	N	-0-		29
10	2697 X	1786	-0-	-911	-0-	68	1 1718 3	N	-0-		29
11	2610 X	1758	-0-	-852	-0-	59	1 1699 3	N	-0-		29
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275		
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1 2333 3	N	-0-		7
07	2542 N	1543	-0-	-999	-0-	145	1 1398 3	N	-0-		7
08	2542 N	1697	-0-	-845	-0-	63	1 1634 3	N	-0-		7
09	2490 N	1036	-0-	-1454	-0-	23	1 1013 3	N	-0-		7
10	1550 N	1124	-0-	-426	-0-	44	1 1080 3	N	-0-		7
11	1650 N	713	-0-	-937	-0-	24	1 689 3	N	-0-		7
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763		
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1 1471 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1266	-0-	-222	-0-	119	1 1147 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	39	1 997 3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	29	1 1321 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	48	1 1192 3	N	-0-		-0-
11	990 N	750	-0-	-240	-0-	25	1 725 3	N	-0-		-0-
-----											
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014		
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	267	1 3729 3	N	-0-		43
07	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	486	1 4675 3	N	-0-		43
08	5766 X	5331	-0-	-435	-0-	197	1 5134 3	N	-0-		43
09	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	119	1 5341 3	N	-0-		43
10	5766 X	5270	-0-	-496	-0-	203	1 5067 3	N	-0-		43
11	5160 X	2700	-0-	-2460	-0-	91	1 2609 3	N	-0-		43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 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	AMT	BALANCE
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	8 1	47 3	N	-0-				-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	N	-0-				-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-
-----														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A														
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 3	Y	-0-				-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	33 1	152 3	Y	-0-				-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	35 1	107 3	Y	-0-				-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	49 1	109 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	21 1	100 3	Y	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A														
06		T. A.	99	-0-	99	570	37 1	62 3	Y	-0-				-0-
07		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-				-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
-----														
JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	73 1	177 3	Y	-0-				-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	78 1	116 3	Y	-0-				-0-
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	34 1	103 3	Y	-0-				-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	64 1	101 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	68 1	84 3	Y	-0-				-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	53 1	52 3	Y	-0-				-0-
-----														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A														
06		360 N	316	-0-	-44	-0-	37 1	279 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	63 1	297 3	Y	-0-				-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	199 1	599 3	Y	-0-				-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	259 1	573 3	Y	-0-				-0-
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	148 1	686 3	Y	-0-				-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	153 1	547 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		330 N	267	-0-	-63	-0-	31 1	236 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	48 1	226 3	Y	-0-				-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	71 1	215 3	Y	-0-				-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	90 1	201 3	Y	-0-				-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	46 1	215 3	Y	-0-				-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	65 1	233 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		1020 N	949	-0-	-71	-0-	111 1	838 3	Y	-0-				-0-
07		1023 N	969	-0-	-54	-0-	170 1	799 3	Y	-0-				-0-
08		992 N	917	-0-	-75	-0-	229 1	688 3	Y	-0-				-0-
09		960 N	926	-0-	-34	-0-	288 1	638 3	Y	-0-				-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	195 1	903 3	Y	-0-				-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	218 1	778 3	Y	-0-				-0-

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 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		480 N	475	-0-	-5	-0-	178 1	297 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	414	-0-	-51	-0-	83 1	331 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
09		480 N	200	-0-	-280	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
10		403 N	181	-0-	-222	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
11		210 N	24	-0-	-186	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
-----													
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A													
06		1050 N	765	-0-	-285	-0-	162 1	603 3	Y	-0-			-0-
07		1085 N	797	-0-	-288	-0-	119 1	678 3	Y	-0-			-0-
08		930 N	777	-0-	-153	-0-	220 1	557 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	761	-0-	-19	-0-	137 1	624 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	137 1	649 3	Y	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	163 1	588 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A													
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	59 1	217 3	N	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N	-0-			-0-
09		90 N	12	-0-	-78	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 3	N	-0-			-0-
-----													
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A													
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	38 1	93 3	Y	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	67 1	98 3	Y	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	42 1	124 3	Y	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	66 1	105 3	Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	85 1	104 3	Y	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	81 1	80 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		95 N	95	-0-	-0-	-0-	18 1	77 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	17 1	70 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	16 1	64 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	14 1	57 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	8 1	36 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	16 1	54 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A													
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	98 1	361 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	69 1	396 3	Y	-0-			-0-
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	131 1	331 3	Y	-0-			-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	80 1	368 3	Y	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	82 1	388 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	96 1	347 3	Y	-0-			-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A													
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	44 1	370 3	N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	67 1	373 3	N	-0-			-0-
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	35 1	336 3	N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	45 1	350 3	N	-0-			-0-
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	28 1	309 3	N	-0-			-0-
11		360 N	303	-0-	-57	-0-	23 1	280 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 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
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29 1	151 3	Y	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 3	Y	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	164 3	Y	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	161 3	Y	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	35 1	152 3	Y	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 3	Y	-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-
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 #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	Y	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 3	Y	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32 1	97 3	Y	-0-
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	20 1	44 3	Y	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	38 1	179 3	Y	-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	4 1	16 3	Y	-0-
-----									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 3	N	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35 1	195 3	N	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	N	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24 1	192 3	N	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 3	N	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 3	N	-0-
-----									
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	80 1	420 3	Y	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62 1	321 3	Y	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35 1	256 3	Y	-0-
09	390 N	241	-0-	-149	-0-	27 1	214 3	Y	-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	45 1	197 3	Y	-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	23 1	97 3	Y	-0-
-----									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	89 1	276 3	N	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	95 1	279 3	N	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	77 1	317 3	N	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	127 1	362 3	N	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	136 1	353 3	N	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	118 1	355 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
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

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 056286		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 7358 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	AMT	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-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A			
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-
-----											
WM JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	411	1	686	3	Y	-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	227	1	910	3	Y	-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			Y	-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	Y	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	3	Y	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	13	1	39	3	Y	-0-
-----											
PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	7	1	63	3	N	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	1			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A			
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-
07	310 X	228	-0-	-82	-0-	22	1	206	3	Y	-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
10	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	1			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286			
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	16	1	191	3	Y	-0-
07	899 N	188	-0-	-711	-0-	18	1	170	3	Y	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A							
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	91	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A							
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	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	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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	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	57	-0-	57	-0-	57	9	1	48	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	78	1	484	3	N	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	41	1	524	3	N	-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	48	1	522	3	N	-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	53	1	477	3	N	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	N	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	-0-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975			TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	214	-0-	214	1418	214	3			N	-0-
07	1510 X	92	-0-	-1418	-0-	4	1	88	3	N	-0-
08	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	1			N	-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	1			N	-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-
-----											
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A		
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-
-----											
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	Y	-0-
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	Y	-0-
-----											
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	258	1	1590	3	N	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	144	1	1823	3	N	-0-
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	166	1	1797	3	N	-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	186	1	1686	3	N	-0-
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	149	1	1667	3	N	-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	196	1	1655	3	N	-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	51	1	236	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	214	-0-	-127	-0-	53	1	161	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	82	1	183	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	39	1	179	3	Y	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	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-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	74	1	459	3	N	-0-	-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	3	N	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	490	3	N	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	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-				N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		12
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	12
-----												
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	34	1	138	3	Y	-0-	6
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	43	1	150	3	Y	-0-	6
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-	6
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y	-0-	6
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-	6
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	28	1	150	3	Y	-0-	6
-----												
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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 (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744		
M	O	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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	5 1	749 3	Y	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	14 1	828 3	Y	-0-	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	4 1	658 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083		
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	93 1	287 3	N	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	99 1	292 3	N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81 1	331 3	N	-0-	-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	90 1	258 3	N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	111 1	287 3	N	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	108 1	325 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270		
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	387 1	935 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	473 1	699 3	N	-0-	-0-
08	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	293 1	867 3	N	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	533 1	841 3	N	-0-	-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	652 1	807 3	N	-0-	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	700 1	687 3	N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	56 1	134 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	69 1	102 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	53 1	156 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	59 1	94 3	Y	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	104 1	128 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	98 1	97 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	69 1	643 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	80 1	478 3	N	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	63 1	588 3	N	-0-	-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	390 1	1062 3	N	-0-	-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	73 1	507 3	N	-0-	-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	113 1	333 3	N	-0-	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 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 #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407													
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		381 N	381	-0-	-0-	-0-		37 1	344 3	N	-0-		-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-		57 1	340 3	N	-0-		-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-		38 1	350 3	N	-0-		-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		110 1	298 3	N	-0-		-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-		55 1	380 3	N	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-		91 1	270 3	N	-0-		-0-
-----													
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911													
06		210 N	198	-0-	-12	-0-		40 1	158 3	Y	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		49 1	154 3	Y	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-		39 1	125 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	48	-0-	-162	-0-		8 1	40 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	73	-0-	-144	-0-		14 1	59 3	Y	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-		61 1	197 3	Y	-0-		-0-
-----													
TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980													
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-		120 1	471 3	Y	-0-		-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-		130 1	406 3	Y	-0-		-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-		115 1	367 3	Y	-0-		-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-		64 1	332 3	Y	-0-		-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-		128 1	531 3	Y	-0-		-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-		146 1	472 3	Y	-0-		-0-
-----													
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861													
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		529 1	3266 3	Y	-0-		15
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		264 1	3350 3	Y	-0-		22
								8 9					
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		309 1	3349 3	Y	-0-		23
								1 9					
09		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		334 1	3026 3	Y	-0-	23 1	-0-
10		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		263 1	2941 3	Y	-0-		-0-
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		359 1	3028 3	Y	-0-		-0-
-----													
CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826													
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		568 1	3510 3	Y	-0-		-0-
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		295 1	3741 3	Y	-0-		-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		331 1	3587 3	Y	-0-		-0-
09		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		359 1	3252 3	Y	-0-		-0-
10		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		300 1	3355 3	Y	-0-		-0-
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		379 1	3189 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-		5 1	38 3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-		7 3		N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	-0-	119 1	898 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	-0-	148 1	696 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	216 1	650 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	-0-	315 1	697 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	726 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	225 1	806 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086															
06	990 N	487	-0-	-503	-0-	-0-	68 1	419 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	403	-0-	-651	-0-	-0-	29 1	374 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	-0-	49 1	526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	265	-0-	-215	-0-	-0-	26 1	239 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	-0-	23 1	263 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	-0-	44 1	368 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	5	5	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171															
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183															
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242															
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	-0-	104 1	252 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	-0-	148 1	219 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	101 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	153 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	-0-	166 1	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	-0-	188 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	5	-0-	-0-			5	1	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	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-
-----																
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414								
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189								
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	152	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	164	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	212	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	210	1	206	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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452	
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		61 N	61 -0- -0- -0- -0- 5 1 56 3 Y				-0-		-0-
07		217 N	-0- -0- -217 -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
08		186 N	-0- -0- -186 -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
09		60 N	-0- -0- -60 -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
10		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
11		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
-----									
PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146	
06		360 N	308 -0- -52 -0- -0- 24 1 284 3 Y				-0-		-0-
07		837 N	462 -0- -375 -0- -0- 45 1 417 3 Y				-0-		-0-
08		837 N	-0- -0- -837 -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
09		300 N	-0- -0- -300 -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
10		465 N	11 -0- -454 -0- -0- 11 1 Y				-0-		-0-
11		0 N	-0- -0- -0- -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		2016 X	2016 -0- -0- -0- -0- 553 1 1456 3 Y				6		13
07		2021 X	2021 -0- -0- -0- -0- 595 1 1418 3 Y				7		20
08		1736 X	1633 -0- -103 -0- -0- 185 1 1448 3 Y				-0-		20
09		1680 X	1424 -0- -256 -0- -0- 23 1 1401 3 Y				-0-		20
10		1736 N	1540 -0- -196 -0- -0- 1540 3 Y				-0-		20
11		1590 N	1239 -0- -351 -0- -0- 1239 3 Y				-0-		20
-----									
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087	
06		409 N	409 -0- -0- -0- -0- 57 1 352 3 N				-0-		39
07		403 N	373 -0- -30 -0- -0- 27 1 346 3 N				-0-		39
08		403 N	397 -0- -6 -0- -0- 34 1 363 3 N				-0-		39
09		441 N	441 -0- -0- -0- -0- 44 1 397 3 N				-0-		39
10		372 N	372 -0- -0- -0- -0- 31 1 341 3 N				-0-		39
11		406 N	406 -0- -0- -0- -0- 43 1 363 3 N				-0-		39
-----									
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987	
06		14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
07		14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
08		14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
09		14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
10		14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y				-0-		-0-
11		14B DENY	-0- -0- -0- -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		335 N	335 -0- -0- -0- -0- 47 1 288 3 N				-0-		-0-
07		62 N	-0- -0- -62 -0- -0- -0- -0- N				-0-		-0-
08		217 N	194 -0- -23 -0- -0- 16 1 178 3 N				-0-		-0-
09		330 N	62 -0- -268 -0- -0- 6 1 56 3 N				-0-		-0-
10		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N				-0-		-0-
11		180 N	10 -0- -170 -0- -0- 1 1 9 3 N				-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297		
M	O	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	390 N	357	-0-	-33	-0-	50 1	307 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	25 1	323 3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	29 1	316 3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	33 1	295 3	Y	-0-	-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-	-0-	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38 1	321 3	Y	-0-	-0-	
-----											
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 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	210 N	139	-0-	-71	-0-	13 1	126 3	Y	-0-	-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25 1	152 3	Y	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	38 1	104 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	23 1	158 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	36 1	107 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	48 1	146 3	N	-0-	-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48 1	140 3	N	-0-	-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 1	101 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	35 1	100 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	43 1	110 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	21 1	63 3	N	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091		
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-	-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 3	N	-0-	-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	21 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 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	210 N	197	-0-	-13	-0-	19 1	178 3	Y	-0-	-0-	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29 1	172 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	15 1	142 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	35 1	94 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	20 1	139 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	26 1	76 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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	70 1	431 3	N	-0-	-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36 1	455 3	N	-0-	-0-	
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	29 1	318 3	N	-0-	-0-	
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	44 1	396 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	36 1	400 3	N	-0-	-0-	
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44 1	367 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011		
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	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	241 1	1490 3	N	-0-	-0-
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	126 1	1596 3	N	-0-	-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	141 1	1527 3	N	-0-	-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	179 1	1620 3	N	-0-	-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	164 1	1839 3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	185 1	1555 3	N	-0-	-0-
-----										
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346		
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	210 1	1295 3	N	-0-	-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117 1	1491 3	N	-0-	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	130 1	1405 3	N	-0-	-0-
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	165 1	1502 3	N	-0-	-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	148 1	1660 3	N	-0-	-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	178 1	1496 3	N	-0-	-0-
-----										
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151		
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	41 1	256 3	N	-0-	-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	20 1	251 3	N	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	29 1	308 3	N	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36 1	324 3	N	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36 1	299 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	68 1	209 3	N	-0-	-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	70 1	207 3	N	-0-	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	53 1	216 3	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	70 1	201 3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81 1	210 3	N	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	66 1	199 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	86 1	208 3	N	-0-	-0-
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	53 1	77 3	N	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	101 1	298 3	N	-0-	-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	103 1	161 3	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	124 1	153 3	N	-0-	-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	173 1	170 3	N	-0-	-0-
-----										
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-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-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365		
M	O	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	369 N	369	-0-	-0-	-0-	36 1	333 3	Y	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	47 1	280 3	Y	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26 1	240 3	Y	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42 1	113 3	Y	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	7 1	22 3	Y	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19 1	47 3	N	-0-	-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	29 1	44 3	N	-0-	-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	22 1	64 3	N	-0-	-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	17 1	26 3	N	-0-	-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	25 1	24 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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 3	Y	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33 1	201 3	Y	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	Y	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	57 1	156 3	Y	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34 1	238 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	48 1	141 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-
-----										
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352		
06	250 X	51	-0-	-199	-0-	5 1	46 3	N	-0-	-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 3	N	-0-	-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13 1	34 3	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 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-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343		
06	780 N	573	-0-	-207	-0-	80 1	493 3	Y	-0-	-0-
07	837 N	602	-0-	-235	-0-	44 1	558 3	Y	-0-	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	72 1	784 3	Y	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	79 1	714 3	Y	-0-	-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	69 1	770 3	Y	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	86 1	725 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 #:	10	RRCID ->	170459	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7295 - 7338
M	O	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	553	-0-	-347	-0-	53 1	500 3	Y	-0-	-0-	
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	85 1	514 3	Y	-0-	-0-	
08	651 N	541	-0-	-110	-0-	52 1	489 3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	135 1	369 3	Y	-0-	-0-	
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	64 1	442 3	Y	-0-	-0-	
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	118 1	347 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LAUREL, F.D. 1931		WELL #:	5A	RRCID ->	170473	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6359 - 6387
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	N	-0-	-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13 1	116 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	12 1	129 3	N	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG		WELL #:	7	RRCID ->	170554	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7119 - 7252
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 3	Y	-0-	-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17 1	87 3	Y	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	10 1	75 3	Y	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20 1	88 3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	9 1	39 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LAUREL, F. D, 1864		WELL #:	10A	RRCID ->	170965	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6394 - 6424
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	55 1	337 3	Y	-0-	-0-	
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 3	Y	-0-	-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	28 1	258 3	Y	-0-	-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32 1	360 3	Y	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	323 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:	P 36	RRCID ->	180614	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7060 - 7203
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	80 1	421 3	Y	-0-	-0-	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	81 1	419 3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	55 1	401 3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	50 1	393 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	81 1	355 3	Y	-0-	-0-	
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	78 1	333 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:	P 37	RRCID ->	181830	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7038 - 7074
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	41 1	212 3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	37 1	192 3	Y	-0-	-0-	
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	24 1	179 3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	23 1	185 3	Y	-0-	-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41 1	180 3	Y	-0-	-0-	
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	36 1	153 3	Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:	P 38	RRCID ->	182534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6915 - 7052
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	60 1	312 3	Y	-0-	-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	62 1	319 3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	44 1	319 3	Y	-0-	-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	41 1	320 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	63 1	273 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	62 1	267 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	34	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	36	1	189	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	28	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	136	1	583	3	Y	-0-			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944					
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	102	1	534	3	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	3	Y	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	84	1	621	3	Y	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	83	1	649	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	134	1	583	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	126	1	541	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154					
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	34	1	796	3	Y	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	830	3	Y	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	42	1	765	3	Y	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	91	1	965	3	Y	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	861	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237					
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	9	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216					
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-
-----														
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	330 N	311	-0-	-19	-0-	61	1	250	3	Y	-0-			10
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-			10
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	64	1	252	3	Y	-0-			10
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	50	1	225	3	Y	-0-			10
*10	310 N	298	-0-	-12	-0-	43	1	255	3	Y	-0-			10
*11	300 N	177	-0-	-123	-0-	27	1	150	3	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231 3	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240 3	N	-0-		-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	33	1	240 3	N	-0-		-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216 3	N	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	47	1	202 3	N	-0-		-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	43	1	182 3	N	-0-		-0-
-----												
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244			
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127 3	N	-0-		3
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145 3	N	-0-		3
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76 3	N	-0-		3
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77 3	N	-0-		3
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	17	1	98 3	N	-0-		3
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71 3	N	-0-		3
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020			
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	81	1	424 3	N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	474 3	N	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	501 3	N	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564 3	N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	125	1	547 3	N	-0-		-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	564 3	N	-0-		-0-
-----												
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156			
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	322	1	1989 3	N	-0-		37
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	201	1	2548 3	N	-0-		37
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	228	1	2463 3	N	-0-		37
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	255	1	2309 3	N	-0-		37
10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	151	1	1688 3	N	-0-		37
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	239	1	2014 3	N	-0-		37
-----												
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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	18	1	171 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	1		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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91 3	N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98 3	N	-0-		-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89 3	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	28	1	82 3	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	33	1	86 3	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-				-0-
07	620 N	320	-0-	-300	-0-	31	1	289	3	Y	-0-				-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	1			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	660 N	615	-0-	-45	-0-	72	1	543	3	Y	-0-				-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	101	1	470	3	Y	-0-				-0-
08	682 N	364	-0-	-318	-0-	91	1	273	3	Y	-0-				-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	176	1	391	3	Y	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	102	1	473	3	Y	-0-				-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	123	1	440	3	Y	-0-				-0-
-----															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063						
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	101	1	762	3	Y	-0-				-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	121	1	565	3	Y	-0-				-0-
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	145	1	436	3	Y	-0-				-0-
09	690 N	545	-0-	-145	-0-	169	1	376	3	Y	-0-				-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	119	1	551	3	Y	-0-				-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	139	1	496	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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	67	1	507	3	Y	-0-				-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	-0-				-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	133	1	401	3	Y	-0-				-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	102	1	226	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	64	1	298	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	71	1	252	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	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	3	Y	-0-				-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	3	Y	-0-				-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	Y	-0-				-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	173	1	470	3	Y	-0-				-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	571	3	Y	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	153	1	452	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	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	Y	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-				-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	Y	-0-				-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	4	1	12	3	Y	-0-				-0-
-----															
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350						
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-				1
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	1	1	71	3	Y	-0-				1
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				1
09	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-				1
*10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-				1
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
M	O	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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2 1	365 3	Y	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	7 1	403 3	Y	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	4 1	579 3	Y	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9 1	517 3	Y	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 1	520 3	Y	-0-	-0-
-----										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	24 1	100 3	N	-0-	11
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32 1	110 3	N	-0-	11
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25 1	99 3	N	-0-	11
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	15 1	70 3	N	-0-	11
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	7 1	43 3	N	-0-	11
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	N	-0-	11
-----										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 1	626 3	Y	-0-	7
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	9 1	570 3	Y	-0-	7
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-	7
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-	7
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-	7
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4 1	571 3	Y	-0-	7
-----										
WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
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	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	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 3	Y	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	Y	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	8 1	23 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	42 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 3	N	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35 1	381 3	N	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	N	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	407 3	N	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27 1	398 3	N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	353 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	540 N	238	-0-	-302	-0-	23 1	215 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	409	-0-	-304	-0-	58 1	351 3	Y	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	15 1	42 3	Y	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	71 1	489 3	Y	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	142 1	419 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	300 N	88	-0-	-212	-0-	8 1	80 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	19 1	115 3	Y	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37 1	349 3	Y	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	75 1	205 3	Y	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	55 1	162 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	738 N	738	-0-	-0-	-0-	71 1	667 3	Y	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	109 1	654 3	Y	-0-	-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	76 1	713 3	Y	-0-	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	186 1	506 3	Y	-0-	-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	77 1	534 3	Y	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	138 1	409 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	390 N	318	-0-	-72	-0-	59 1	259 3	N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	72 1	291 3	N	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	77 1	301 3	N	-0-	-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	62 1	246 3	N	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	71 1	329 3	N	-0-	-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	82 1	277 3	N	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 1	370 3	Y	-0-	21
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	9 1	518 3	Y	-0-	21
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-	21
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-	21
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	21
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	4 1	627 3	Y	-0-	21
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	73 1	689 3	Y	-0-	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	103 1	620 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	56 1	519 3	Y	-0-	-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	142 1	386 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	62 1	427 3	Y	-0-	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	233 1	688 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	3	Y	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	3	Y	-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	3	Y	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	Y	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	23	1	253	3	Y	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-
-----											
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
06	14B DENY	1158	-0-	1158	2413	7	1	1151	3	N	-0-
07	4308 X	1895	-0-	-2413	-0-	31	1	1864	3	N	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	N	-0-
-----											
RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944			
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	180	1	418	3	Y	-0-
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	174	1	405	3	Y	-0-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	174	1	434	3	Y	-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	243	1	393	3	Y	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	250	1	392	3	Y	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	243	1	368	3	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363			
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412			
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	14	1	133	3	Y	-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	16	1	94	3	Y	-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	3	Y	-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	24	1	65	3	Y	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	3	Y	-0-
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396			
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
-----											
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295			
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	84	1	369	3	N	-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	96	1	392	3	N	-0-
08	558 N	354	-0-	-204	-0-	72	1	282	3	N	-0-
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	69	1	270	3	N	-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	70	1	320	3	N	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	3	N	-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	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	600 N	551	-0-	-49	-0-	103 1	448 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	416	-0-	-204	-0-	82 1	334 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	411	-0-	-209	-0-	84 1	327 3	N	-0-	-0-	
09	540 N	365	-0-	-175	-0-	74 1	291 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	67 1	309 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	72 1	246 3	N	-0-	-0-	
-----											
VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	129 1	564 3	N	-0-	-0-	
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	136 1	552 3	N	-0-	-0-	
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	158 1	621 3	N	-0-	-0-	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	154 1	608 3	N	-0-	-0-	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	132 1	607 3	N	-0-	-0-	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	160 1	545 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36 1	236 3	Y	-0-	-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	Y	-0-	-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	90 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	33 1	195 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	31 1	188 3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	27 1	142 3	Y	-0-	-0-	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41 1	269 3	Y	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 3	Y	-0-	-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30 1	169 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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56 1	471 3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	82 1	454 3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	49 1	475 3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	56 1	444 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	44 1	475 3	Y	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40 1	480 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
06	14B2 EXT	31	-0-	31	255	31 3		N	-0-	-0-	
07	284 X	29	-0-	-255	-0-	29 3		N	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 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	420 N	361	-0-	-59	-0-	42 1	319 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	63 1	296 3	Y	-0-	-0-	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	108 1	324 3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	78 1	172 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	46 1	216 3	Y	-0-	-0-	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	96 1	344 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378								
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439								
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					23
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	Y	-0-					23
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	1					24
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					24
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	-0-					24
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	77	1	228	3	Y	-0-					24

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123								
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	14	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	64	-0-	-146	-0-	20	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	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 #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393			
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	570 N	128	-0-	-442	-0-	12	1	116	3	Y	-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	39	1	234	3	Y	-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	27	1	74	3	Y	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	34	1	235	3	Y	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	3	Y	-0-
-----											
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		Y	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	
-----											
WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829			
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	83	1	139	3	Y	-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	40	1	159	3	Y	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3		Y	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	
-----											
WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954			
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	55	1	92	3	Y	-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	18	1	71	3	Y	-0-
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3		Y	-0-	
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3		Y	-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	
-----											
VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----											
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	3	Y	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	164	1	981	3	Y	5
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	94	1	877	3	Y	6
						1	9				
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	245	1	666	3	Y	6
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	100	1	694	3	Y	6
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	246	1	728	3	Y	6

-----												
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		27	RRCID ->	218435	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7278 - 7329
M	O	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		159 N	159	-0-	-0-	15 1	144 3		Y	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	36 1	218 3		Y	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	16 1	145 3		Y	-0-		-0-
09		150 N	139	-0-	-11	37 1	102 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	62	-0-	-186	8 1	54 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	94	-0-	-56	24 1	70 3		Y	-0-		-0-
-----												
OWEN BRISCOE 2147		WELL #:		2	RRCID ->	218785	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7288 - 7322
06		448 N	448	-0-	-0-	3 1	445 3		Y	-0-		-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	8 1	494 3		Y	-0-		-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	444 3			Y	-0-		-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	382 3			Y	-0-		-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	502 3			Y	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	3 1	505 3		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		28	RRCID ->	218956	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7368 - 7424
06		690 N	301	-0-	-389	29 1	272 3		Y	-0-		-0-
07		403 N	246	-0-	-157	35 1	211 3		Y	-0-		-0-
08		310 N	227	-0-	-83	22 1	205 3		Y	-0-		-0-
09		300 N	234	-0-	-66	63 1	171 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	189	-0-	-59	24 1	165 3		Y	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	57 1	169 3		Y	-0-		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #:		5	RRCID ->	219284	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7296 - 7344
06		39 N	39	-0-	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	2 1	146 3		Y	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	13 3			Y	-0-		-0-
09		30 N	7	-0-	-23	7 3			Y	-0-		-0-
10		124 N	8	-0-	-116	8 3			Y	-0-		-0-
11		13 N	8	-0-	-5	8 3			Y	-0-		-0-
-----												
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #:		1	RRCID ->	219285	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7364 - 7419
06		40 N	40	-0-	-0-	40 3			Y	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	1 1	36 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	44	-0-	-18	44 3			Y	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	30 3			Y	-0-		-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	1 1	95 3		Y	-0-		-0-
-----												
VT RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	219333	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7308 - 7463
06		50 N	50	-0-	-0-	9 1	41 3		N	-0-		65
07		37 N	37	-0-	-0-	7 1	30 3		N	-0-		65
08		62 N	41	-0-	-21	8 1	33 3		N	-0-		65
09		67 N	67	-0-	-0-	14 1	53 3		N	-0-		65
10		102 N	102	-0-	-0-	18 1	84 3		N	-0-		65
11		54 N	54	-0-	-0-	12 1	42 3		N	-0-		65
-----												
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-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134							
M	O	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	570 N	551	-0-	-19	-0-	-0-	65	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	167	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	100	1	463	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	477	3	Y	-0-	-0-	-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-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392							
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120							
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332							
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672							
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951	
M	O	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.	-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	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 #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149	
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-
-----									
VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	18 1	73 3	N	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	71 1	280 3	N	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	71 1	281 3	N	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23 1	106 3	N	-0-
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	18 1	62 3	N	-0-
-----									
OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 1	84 3	Y	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 3	Y	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-
-----									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 3	Y	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	Y	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	15 1	40 3	Y	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	Y	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 1	39 3	Y	-0-
-----									
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468	
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	1 1	121 3	Y	-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	2 1	137 3	Y	-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		Y	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2 1	233 3	Y	-0-
-----									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368	
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	8 1	73 3	Y	-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	8 1	48 3	Y	-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	6 1	53 3	Y	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30 1	82 3	Y	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	57 1	394 3	Y	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	49 1	144 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293		PERF. 7056 - 7190		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	750 N	711	-0-	-39	-0-	83 1	628 3	Y	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	132 1	620 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	177 1	533 3	Y	-0-			-0-
09	720 N	508	-0-	-212	-0-	158 1	350 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	408	-0-	-274	-0-	72 1	336 3	Y	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	211 1	755 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	14B2 EXT	114	-0-	114	1889	11 1	103 3	N	-0-			-0-
07	1970 X	81	-0-	-1889	-0-	11 1	70 3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-			-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	14 1	39 3	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46 1	317 3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	191 1	562 3	N	-0-			-0-
-----												
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7294 - 7334		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	3 1	454 3	Y	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	8 1	466 3	Y	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	3 1	448 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7374 - 7420		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 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	330 N	238	-0-	-92	-0-	44 1	194 3	N	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	53 1	215 3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	58 1	228 3	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	55 1	216 3	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	43 1	196 3	N	-0-			-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	43 1	145 3	N	-0-			-0-
-----												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7366 - 7418		
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	1 1	98 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	2 1	106 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		Y	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4 1	668 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7364 - 7398		
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4 1	611 3	Y	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	632 3	Y	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4 1	561 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5525 - 5595				
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	180	N	176	-0-	-4	-0-	1 1	175 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	3 1	163 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5524 - 5597				
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1 1	202 3	N	-0-	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 3	N	-0-	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-			-0-
10	186	N	64	-0-	-122	-0-	64 3		N	-0-	-0-			-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	1 1	157 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6944 - 7050				
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	158 1	383 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	226 1	335 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	135 1	402 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	212 1	335 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	236 1	292 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	281 1	276 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7207 - 7344				
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	28 1	166 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	26 1	161 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	29 1	157 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26 1	165 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	153 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6921 - 7022				
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	170 1	412 3	N	-0-	-0-			-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	224 1	330 3	N	-0-	-0-			-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	144 1	427 3	N	-0-	-0-			-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	217 1	343 3	N	-0-	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	296 1	365 3	N	-0-	-0-			-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	270 1	266 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7274				
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71 1	664 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	103 1	621 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69 1	648 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	177 1	480 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82 1	568 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	155 1	459 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7373				
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	1 1	95 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 3	Y	-0-	-0-			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248			
M	O	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	507 N	507	-0-	-0-	-0-	94	1	413	3	N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	3	N	-0-	-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	70	1	273	3	N	-0-	-0-
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	52	1	203	3	N	-0-	-0-
10	527 N	136	-0-	-391	-0-	24	1	112	3	N	-0-	-0-
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	47	1	159	3	N	-0-	-0-
-----												
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335			
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	47	1	204	3	N	4	10 1 4
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	40	1	161	3	N	1	5
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	47	1	185	3	N	4	9
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	44	1	174	3	N	2	9 1 2
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	198	3	N	3	5
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	53	1	180	3	N	3	8
-----												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478			
06	630 N	421	-0-	-209	-0-	3	1	418	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	398	-0-	-160	-0-	7	1	391	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-	-0-
09	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3			Y	-0-	-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	4	4 1 -0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	2	1	144	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	5	5 1 -0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	9					
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	277	3			Y	-0-	-0-
						1	1	185	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597			
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		480 N	480	-0-	-0-	3 1	464 3	Y	12	12 1		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	13 9						-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	7 1	431 3	Y	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	447 3	474 3	Y	-0-			-0-
						3 1						
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
06		170 N	170	-0-	-0-	1 1	165 3	Y	4	4 1		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	4 9						-0-
08		155 N	144	-0-	-11	3 1	167 3	Y	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	242 3	177 3	Y	-0-			-0-
						1 1						-0-
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
06		691 N	691	-0-	-0-	96 1	595 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	679	-0-	-34	50 1	629 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	680	-0-	-2	58 1	622 3	Y	-0-			-0-
09		690 N	685	-0-	-5	68 1	617 3	Y	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	61 1	678 3	Y	-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	74 1	621 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-			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-
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
06		600 N	555	-0-	-45	102 1	447 3	N	5	10 1		7
07		620 N	485	-0-	-135	6 9						8
08		626 N	626	-0-	-0-	96 1	388 3	N	1			12
09		570 N	524	-0-	-46	1 9						4
10		520 N	520	-0-	-0-	126 1	496 3	N	4			7
11		600 N	504	-0-	-96	4 9						10
						106 1	417 3	N	1	9 1		4
						1 9						7
						92 1	425 3	N	3			10
						3 9						
						114 1	387 3	N	3			
						3 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424		
M	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	570 N	330	-0-	-240	-0-	2 1	319 3	Y	8	8 1	-0-
07	496 N	292	-0-	-204	-0-	9 9		Y	-0-		-0-
08	403 N	159	-0-	-244	-0-	5 1	287 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
						3 1	418 3	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	2 1	247 3	Y	5	5 1	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	6 9		Y	-0-		-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	4 1	257 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
						2 1	244 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	3 1	545 3	N	-0-		-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	8 1	509 3	N	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	3 1	526 3	N	-0-		-0-
-----											
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
06	630 N	342	-0-	-288	-0-	2 1	330 3	Y	9	9 1	-0-
07	558 N	373	-0-	-185	-0-	10 9		Y	-0-		-0-
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	6 1	367 3	Y	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
						2 1	343 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
06	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	9 1	1537 3	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	26 1	1593 3	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1487 3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541 3		Y	-0-		-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-		-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	10 1	1540 3	Y	-0-		-0-
-----											
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
06	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	171 1	1054 3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	88 1	1110 3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	943	-0-	-235	-0-	80 1	863 3	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	113 1	1029 3	Y	-0-		-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	108 1	1202 3	Y	-0-		-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	125 1	1052 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VT HOLLAND 1374 //CONT.// 499978													
WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		660 N	631	-0-	-29	-0-	121 1	510 3	N	-0-			20
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	84 1	399 3	N	5			25
							6 9						
08		465 N	381	-0-	-84	-0-	294 1	87 3	N	-0-			25
09		630 N	386	-0-	-244	-0-	9 1	377 3	N	-0-			25
10		496 N	377	-0-	-119	-0-	17 1	360 3	N	-0-			25
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			25
-----													
BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546													
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	4 1	706 3	Y	27	27 1		-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	30 9						
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 1	557 3	Y	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
							4 1	577 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527													
06		1020 N	820	-0-	-200	-0-	5 1	783 3	Y	29	29 1		-0-
07		899 N	721	-0-	-178	-0-	32 9						
08		930 N	387	-0-	-543	-0-	12 1	709 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	793	-0-	-17	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
10		713 N	593	-0-	-120	-0-	793 3		Y	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
							3 1	432 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 2													
WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206													
06		300 N	125	-0-	-175	-0-	18 1	107 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	11	-0-	-268	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	43 1	232 3	Y	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	40 1	258 3	Y	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	52 1	294 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602													
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 3	Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN, E. A.													
WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293													
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	98 1	365 3	Y	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	70 1	403 3	Y	-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	133 1	337 3	Y	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	82 1	373 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	439	-0-	-26	-0-	77 1	362 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	95 1	340 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M	O	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	330 N	287	-0-	-43	-0-	2 1	285 3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	5 1	308 3	Y	-0-	-0-	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	-0-	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	-0-	-0-	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	2 1	297 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	109 1	1051 3	N	-0-	-0-	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	100 1	1036 3	N	-0-	-0-	
08	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	88 1	976 3	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	88 1	920 3	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	80 1	1005 3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	82 1	889 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 3	Y	-0-	-0-	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-	
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-	-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-	-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	1 1	125 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3 1	428 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	7 1	428 3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-	-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-	-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-	-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 1	435 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	61 1	228 3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	46 1	264 3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	88 1	222 3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	54 1	246 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	50 1	238 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	55 1	199 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-	-0-	3
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	Y	-0-	-0-	3
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	3
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	-0-	3
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-	3
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632		
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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 1	182 3	Y	6	6 1	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 9					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	3 1	190 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
						1 1	165 3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
06	540 N	250	-0-	-290	-0-	2 1	238 3	Y	9	9 1	-0-
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	10 9					-0-
08	310 N	20	-0-	-290	-0-	3 1	203 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
						1 1	110 3	Y	-0-		-0-
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	240 3	Y	7	7 1	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8 9					-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	4 1	264 3	Y	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
						1 1	232 3	Y	-0-		-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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 1	183 3	Y	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 3	Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	1 1	83 3	Y	-0-		-0-
VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	218 1	954 3	N	25		60
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28 9	867 3	N	22		82
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	214 1					88
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	24 9	886 3	N	6	74 1	20
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	226 1	528 3	N	6		40
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	7 9	902 3	N	20		50
						134 1	680 3	N	10		
						196 1					
						22 9					
						200 1					
						11 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	252118	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6480 - 9310
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		3422 X	3123	-0-	-299	-0-	3123 3	Y	-0-		3
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-		3
08		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3	Y	-0-		3
09		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-	3 1	-0-
10		3069 X	2524	-0-	-545	-0-	2524 3	Y	-0-		-0-
11		2970 X	1394	-0-	-1576	-0-	1394 3	Y	-0-		-0-
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID ->	252167	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6600 - 9350
06		2730 N	2200	-0-	-530	-0-	307 1	N	-0-		27
07		2666 N	2203	-0-	-463	-0-	161 1	N	-0-		27
08		2449 N	2105	-0-	-344	-0-	178 1	N	-0-		27
09		2190 N	2036	-0-	-154	-0-	202 1	N	-0-	27 1	-0-
10		2201 N	2091	-0-	-110	-0-	172 1	N	-0-		-0-
11		2040 N	2005	-0-	-35	-0-	213 1	N	-0-		-0-
-----											
LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID ->	252508	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	7090 - 8799
06		1560 N	1349	-0-	-211	-0-	188 1	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	94 1	Y	-0-		-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	130 1	Y	-0-		-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-		-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-		-0-
-----											
NEEL		WELL #: 2		RRCID ->	252807	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	6100 - 8810
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	128 1	N	3		30
07		1922 N	644	-0-	-1278	-0-	44 1	N	-0-		30
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	220 1	N	32	51 1	11
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	35 9	N	1	12 1	-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	135 1	N	1		-0-
11		2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1 9	N	-0-		-0-
							168 1	N	-0-		-0-
							186 1	N	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID ->	254520	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	6100 - 10010
06		2100 N	1826	-0-	-274	-0-	1826 3	Y	-0-		-0-
07		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	16	8 1	8
08		3100 N	4032	-0-	932	-0-	18 9	Y	8		16
09		3000 N	3275	-0-	275	1207	4023 3	Y	-0-	16 1	-0-
10		3100 N	3338	-0-	238	1445	70 1	Y	4		4
11		4853 X	3408	-0-	-1445	-0-	3334 3	Y	4		7
							3405 3	Y	3		7
-----											
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID ->	254665	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	6005 - 9915
06		5730 X	5277	-0-	-453	-0-	5277 3	Y	-0-		6
07		5921 X	5582	-0-	-339	-0-	57 1	Y	-0-		6
08		5828 X	5483	-0-	-345	-0-	5483 3	Y	-0-		6
09		5610 X	5214	-0-	-396	-0-	112 1	Y	-0-	6 1	-0-
10		5580 X	5361	-0-	-219	-0-	5361 3	Y	-0-		-0-
11		5400 X	5160	-0-	-240	-0-	5159 3	Y	1		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315		
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	2100 N	1441	-0-	-659	-0-	1441	3	N	-0-		12
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	56	1	N	-0-		12
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		12
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		12
10	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	78	1	N	-0-	12 1	-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	147	1	N	32		32
						35	9				
-----											
CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795		
06	3780 X	1837	-0-	-1943	-0-	144	1	N	-0-		20
07	3906 X	1067	-0-	-2839	-0-	104	1	N	-0-		20
08	3906 X	6	-0-	-3900	-0-	6	1	N	-0-		20
09	3780 X	6	-0-	-3774	-0-	6	1	N	-0-		20
10	2976 X	7	-0-	-2969	-0-	7	1	N	-0-		20
11	1830 X	5	-0-	-1825	-0-	5	1	N	-0-		20
-----											
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750		
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	55		77
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	61	9	Y	41	95 1	23
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	45	9	Y	66	68 1	21
09	870 N	600	-0-	-270	-0-	39	1	Y	31	44 1	8
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-	73	9	Y	40		48
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	26	1	Y	71	111 1	8
						34	9				
						50	1				
						44	9				
						6	1				
						78	9				
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706		
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		35
07	806 N	549	-0-	-257	-0-	9	1	Y	-0-		35
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	515	3	Y	2		37
09	1110 N	841	-0-	-269	-0-	841	3	Y	-0-		37
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	Y	-0-		37
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	3		40
						3	9				
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961		
06	2910 X	2881	-0-	-29	-0-	2878	3	Y	3		60
07	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	31	1	Y	2		62
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2	9	Y	-0-		62
09	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	2759	3	Y	-0-	49 1	13
10	3007 X	2025	-0-	-982	-0-	59	1	Y	-0-		13
11	2910 X	171	-0-	-2739	-0-	2025	3	Y	-0-		13
						171	3	Y	-0-		13
-----											
SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991		
06	330 N	25	-0-	-305	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	1	N	-0-		-0-
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID ->	255859	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6786 - 10399			
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		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		7 N	7	-0-	-0-			7 3	N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-			6 3	N	-0-		-0-	
11		7 N	-0-	-0-	-7				N	-0-		-0-	
-----													
LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID ->	256530	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 7174 - 10687			
06		7080 X	6298	-0-	-782			592 1	5706 3	N	-0-	2	
07		7223 X	6332	-0-	-891			472 1	5860 3	N	-0-	2	
08		6944 X	6628	-0-	-316			380 1	6248 3	N	-0-	2	
09		6510 X	6282	-0-	-228			229 1	6024 3	N	26	28 1	-0-
								29 9					
10		6603 X	6315	-0-	-288			358 1	5957 3	N	-0-	-0-	
11		6420 X	6000	-0-	-420			368 1	5632 3	N	-0-	-0-	
-----													
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID ->	256727	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF. 6078 - 10051			
06		3254 X	3254	-0-	-0-			3254 3		Y	-0-	-0-	
07		3317 X	2619	-0-	-698			26 1	2576 3	Y	15	7 1	8
								17 9					
08		3224 X	2622	-0-	-602			2613 3	9 9	Y	8	16	
09		3240 X	2500	-0-	-740			54 1	2446 3	Y	-0-	16 1	-0-
10		3348 X	2622	-0-	-726			2616 3	6 9	Y	5	5	
11		3547 X	3547	-0-	-0-			3544 3	3 9	Y	3	8	
-----													
DRYDEN		WELL #: 1		RRCID ->	256885	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 6395 - 10305			
06		4440 X	2766	-0-	-1674			2766 3		N	-0-	32	
07		4123 X	2767	-0-	-1356			2767 3		N	-0-	32	
08		3968 X	2163	-0-	-1805			18 1	2145 3	N	-0-	32	
09		3840 X	2082	-0-	-1758			61 1	2021 3	N	-0-	32	
10		3441 X	1236	-0-	-2205			23 1	1213 3	N	-0-	32	
11		2760 X	1499	-0-	-1261			6 1	1493 3	N	-0-	32	
-----													
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID ->	257127	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 6568 - 11971			
06		11763 X	11763	-0-	-0-			1104 1	10657 3	N	2	12	
								2 9					
07		12637 X	12637	-0-	-0-			939 1	11664 3	N	31	41 1	2
								34 9					
08		12421 X	12421	-0-	-0-			712 1	11709 3	N	-0-	2	
09		11011 X	11011	-0-	-0-			401 1	10584 3	N	24	26 1	-0-
								26 9					
10		10416 X	7849	-0-	-2567			446 1	7403 3	N	-0-	-0-	
11		11266 X	11266	-0-	-0-			690 1	10576 3	N	-0-	-0-	
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID ->	257128	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6936 - 10531			
06		2605 N	2605	-0-	-0-			2605 3		Y	-0-	-0-	
07		2737 N	2737	-0-	-0-			28 1	2709 3	Y	-0-	-0-	
08		2510 N	2510	-0-	-0-			2510 3		Y	-0-	-0-	
09		2580 N	2195	-0-	-385			47 1	2148 3	Y	-0-	-0-	
10		3081 N	3081	-0-	-0-			3081 3		Y	-0-	-0-	
11		3000 N	3039	-0-	39			3039 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 #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4440 X	3862	-0-	-578	-0-	3862	3	Y	-0-		5
07	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	39	1	Y	-0-		5
08	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	3824	3	Y	-0-		5
09	3870 X	3842	-0-	-28	-0-	82	1	Y	-0-		5
10	3999 X	3900	-0-	-99	-0-	3900	3	Y	-0-		5
11	3870 X	3868	-0-	-2	-0-	3868	3	Y	-0-		5
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975		
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3	N	-0-		45
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	89	1	N	2		47
						2	9				
08	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3	N	-0-		47
09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-	47 1	-0-
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3	N	-0-		-0-
11	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3	N	-0-		-0-
-----											
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516		
06	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3	Y	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	785	-0-	-385	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	Y	-0-		-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	7	1	N	34	52 1	10
						37	9				
07	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	19	1	N	-0-		10
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	7		17
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1150	3	N	35	52 1	-0-
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1065	3	N	27		27
11	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	7	1	N	16		43
						18	9				
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	4470 X	4156	-0-	-314	-0-	25	1	Y	3		38
						3	9				
07	4495 X	3443	-0-	-1052	-0-	56	1	Y	-0-	21 1	17
08	4495 X	2166	-0-	-2329	-0-	2164	3	Y	2		19
09	4260 X	2032	-0-	-2228	-0-	2032	3	Y	-0-	19 1	-0-
10	4309 X	1888	-0-	-2421	-0-	1888	3	Y	-0-		-0-
11	4170 X	2100	-0-	-2070	-0-	13	1	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846		PERF. 6094 - 10257	
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	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 3		-0-			20
07	5425 X	4857	-0-	-568	-0-	49 1 9 9	4799 3	N	8		28
08	5425 X	4856	-0-	-569	-0-	4856 3		N	-0-		28
09	5250 X	4640	-0-	-610	-0-	100 1	4540 3	N	-0-		28
10	5208 X	5042	-0-	-166	-0-	5040 3	2 9	N	2		30
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 3		N	-0-		30
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 6008 - 11741	
06	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 3		Y	-0-		4
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19 1	1857 3	Y	-0-	3 1	1
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1857 3	13 9	Y	12	11 1	2
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	37 1 17 9	1703 3	Y	15	17 1	-0-
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1857 3	2 9	Y	2		2
11	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	1751 3	4 9	Y	4		6
-----											
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 6173 - 11090	
06	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574 3		N	-0-		20
07	3906 X	3679	-0-	-227	-0-	37 1	3642 3	N	-0-		20
08	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	3669 3	6 9	N	5		25
09	3690 X	3494	-0-	-196	-0-	75 1	3419 3	N	-0-		25
10	3751 X	3658	-0-	-93	-0-	3658 3		N	-0-		25
11	3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426 3		N	-0-		25
-----											
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484		PERF. 5800 - 11051	
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-		-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	2461 3	N	8		8
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 3		N	-0-		8
09	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	45 1	2052 3	N	-0-		8
10	2232 N	1237	-0-	-995	-0-	1237 3		N	-0-		8
11	2070 N	1306	-0-	-764	-0-	1306 3		N	-0-		8
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7311 - 11819	
06	2250 X	1661	-0-	-589	-0-	1661 3		N	-0-		80
07	1891 X	1613	-0-	-278	-0-	16 1	1597 3	N	-0-		80
08	1891 X	1851	-0-	-40	-0-	1842 3	9 9	N	8		88
09	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	37 1	1667 3	N	-0-		88
10	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	1773 3	1 9	N	1	59 1	30
11	1800 X	1592	-0-	-208	-0-	1592 3		N	-0-		30
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742		PERF. 5974 - 12006	
06	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	1446 3		Y	-0-		7
07	2759 X	1381	-0-	-1378	-0-	14 1 1 9	1366 3	Y	1	5 1	3
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1651 3	10 9	Y	9	9 1	3
09	2670 X	1602	-0-	-1068	-0-	34 1	1568 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		Y	-0-		-0-
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1818 3	7 9	Y	6		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632			
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	1320 N	136	-0-	-1184	-0-	136	3	Y	-0-	26	
07	1519 N	117	-0-	-1402	-0-	1	1	116 3	Y	-0-	26
08	1302 N	122	-0-	-1180	-0-	120	3	2 9	Y	-2	28
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125 3	Y	-0-	28
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	6	3	3 9	Y	3	31
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	31	
-----											
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086			
06	4920 X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3	Y	-0-	14	
07	5084 X	4596	-0-	-488	-0-	47	1	4549 3	Y	-0-	14
08	5084 X	4611	-0-	-473	-0-	4609	3	2 9	Y	2	16
09	4680 X	4264	-0-	-416	-0-	91	1	4173 3	Y	-0-	16
10	4712 X	4516	-0-	-196	-0-	4512	3	4 9	Y	4	8
11	4560 X	4298	-0-	-262	-0-	4298	3	Y	-0-	8	
-----											
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883			
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3	Y	-0-	23	
07	5673 X	5501	-0-	-172	-0-	56	1	5445 3	Y	-0-	23
08	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5472	3	3 9	Y	3	26
09	5520 X	5379	-0-	-141	-0-	115	1	5264 3	Y	-0-	26
10	5704 X	5624	-0-	-80	-0-	5617	3	7 9	Y	6	14
11	5520 X	5391	-0-	-129	-0-	5391	3	Y	-0-	14	
-----											
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234			
06	390 N	43	-0-	-347	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	310	-0-	-124	-0-	5	1	305 3	Y	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	237	-0-	-153	-0-	2	1	235 3	Y	-0-	-0-
-----											
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166			
06	2670 N	2428	-0-	-242	-0-	2428	3	N	-0-	13	
07	2697 N	2518	-0-	-179	-0-	26	1	2492 3	N	-0-	13
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	13	
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	54	1	2459 3	N	-0-	13
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-	13	
11	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	2519	3	N	-0-	13	
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566			
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-	53	
07	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	30	1	2944 3	N	-0-	13
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-	13	
09	2700 N	2559	-0-	-141	-0-	55	1	2504 3	N	-0-	13
10	2976 N	2147	-0-	-829	-0-	2147	3	N	-0-	13	
11	2880 N	1702	-0-	-1178	-0-	1702	3	N	-0-	13	
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301			
06	3030 X	2992	-0-	-38	-0-	2992	3	Y	-0-	-0-	
07	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	30	1	2909 3	Y	-0-	-0-
08	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3	Y	-0-	-0-	
09	3090 X	2829	-0-	-261	-0-	61	1	2768 3	Y	-0-	-0-
10	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	3019	3	Y	-0-	-0-	
11	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961								
06	4980 X	4972	-0-	-8	-0-	4972	3		Y	-0-						13
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	49	1	4731	3	Y	-0-					13
08	3813 X	3143	-0-	-670	-0-	3143	3		Y	-0-						13
09	4980 X	2819	-0-	-2161	-0-	60	1	2759	3	Y	-0-					13
10	5146 X	2804	-0-	-2342	-0-	2804	3		Y	-0-						13
11	4980 X	1589	-0-	-3391	-0-	1589	3		Y	-0-						13

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169								
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		Y	-0-						-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	25	1	2391	3	Y	28					28
						31	9									
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		Y	-0-						28
09	2340 N	1862	-0-	-478	-0-	40	1	1822	3	Y	-0-					28
10	2449 N	1916	-0-	-533	-0-	1916	3		Y	-0-						28
11	2430 N	1825	-0-	-605	-0-	1825	3		Y	-0-						28

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343								
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-						23
07	3286 X	3252	-0-	-34	-0-	33	1	3219	3	N	-0-					23
08	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	3		N	-0-						23
09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	65	1	2946	3	N	-0-					23
10	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3113	3		N	-0-						23
11	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	3073	3		N	-0-						23

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014								
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3		Y	-0-						-0-
07	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	56	1	5494	3	Y	-0-					-0-
08	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3		Y	-0-						-0-
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	119	1	5428	3	Y	-0-					-0-
10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3		Y	-0-						-0-
11	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3		Y	-0-						-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321								
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		Y	-0-						-0-
07	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	39	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3113	-0-	-979	-0-	3113	3		Y	-0-						-0-
09	3960 X	3251	-0-	-709	-0-	70	1	3181	3	Y	-0-					-0-
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		Y	-0-						-0-
11	3900 X	3426	-0-	-474	-0-	3426	3		Y	-0-						-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554		
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	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	3183 3		Y	-0-	-0-
07	3782 X	2662	-0-	-1120	-0-	27 1	2635 3	Y	-0-	-0-
08	3720 X	2580	-0-	-1140	-0-	2580 3		Y	-0-	-0-
09	3600 X	2443	-0-	-1157	-0-	52 1	2391 3	Y	-0-	-0-
10	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3228 3		Y	-0-	-0-
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3		Y	-0-	-0-
-----										
LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344		
06	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276 3		N	-0-	25
07	2480 N	2172	-0-	-308	-0-	22 1	2137 3	N	12	37
						13 9				
08	2480 N	2135	-0-	-345	-0-	2135 3		N	-0-	37
09	2280 N	1478	-0-	-802	-0-	32 1	1446 3	N	-0-	37
10	2170 N	1599	-0-	-571	-0-	1577 3	22 9	N	20	57
11	2070 N	1505	-0-	-565	-0-	1505 3		N	-0-	57
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661		
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841 3		Y	-0-	15
07	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	19 1	1856 3	Y	-0-	15
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595 3		Y	-0-	15
09	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	36 1	1661 3	Y	-0-	15
10	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 3		Y	-0-	15
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487 3		Y	-0-	15
-----										
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310		
06	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	3046 3		Y	-0-	-0-
07	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	31 1	3002 3	Y	-0-	-0-
08	3348 X	2874	-0-	-474	-0-	2874 3		Y	-0-	-0-
09	3060 X	2485	-0-	-575	-0-	53 1	2432 3	Y	-0-	-0-
10	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	3040 3		Y	-0-	-0-
11	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2984 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	6420 X	6404	-0-	-16	-0-	6397 3	7 9	Y	6	48
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	70 1	6864 3	Y	4	13
						4 9				
08	6603 X	6529	-0-	-74	-0-	6529 3		Y	-0-	13
09	6390 X	6173	-0-	-217	-0-	132 1	6041 3	Y	-0-	13
10	6944 X	6641	-0-	-303	-0-	6639 3	2 9	Y	2	15
11	6720 X	6455	-0-	-265	-0-	6451 3	4 9	Y	4	19
-----										
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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, J. I.		WELL #:		1H	RRCID ->	262468	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6336 - 10821
M	O	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
06	3810 X	3369	-0-	-441	-0-	3369	3		-0-			42
07	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	28	1	2771 3	-0-			42
08	3875 X	3286	-0-	-589	-0-	3286	3		-0-			42
09	3750 X	3364	-0-	-386	-0-	72	1	3292 3	-0-	42 1		-0-
10	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	3		-0-			-0-
11	3360 X	3191	-0-	-169	-0-	3191	3		-0-			-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		12H	RRCID ->	262496	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	6535 - 11357
06	3060 X	3055	-0-	-5	-0-	3055	3		-0-			21
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	32	1	3154 3	-0-			21
08	3162 X	2297	-0-	-865	-0-	2297	3		-0-			21
09	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	43	1	1948 3	-0-			21
10	3193 X	2559	-0-	-634	-0-	2559	3		-0-	11 1		10
11	3090 X	2360	-0-	-730	-0-	2360	3		-0-			10
-----												
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	262500	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	5952 - 10591
06	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6925	3	4 9	4			35
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	73	1	7072 3	5	24 1		16
						6	9					
08	7130 X	7089	-0-	-41	-0-	7089	3		-0-			16
09	6900 X	6755	-0-	-145	-0-	145	1	6610 3	-0-			16
10	7130 X	6734	-0-	-396	-0-	6732	3	2 9	2			18
11	6900 X	6442	-0-	-458	-0-	6436	3	6 9	5			23
-----												
LAUREL, F. D.		WELL #:		19H	RRCID ->	262501	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6863 - 10556
06	8550 X	7921	-0-	-629	-0-	744	1	7177 3	-0-			18
07	8835 X	8832	-0-	-3	-0-	658	1	8172 3	2			20
						2	9					
08	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	533	1	8779 3	-0-			20
09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	316	1	8343 3	5	25 1		-0-
						6	9					
10	8835 X	7562	-0-	-1273	-0-	429	1	7133 3	-0-			-0-
11	8550 X	7087	-0-	-1463	-0-	434	1	6653 3	-0-			-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		17H	RRCID ->	262508	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	6394 - 10237
06	4200 X	4077	-0-	-123	-0-	4077	3		-0-			11
07	4340 X	4326	-0-	-14	-0-	44	1	4280 3	2			13
						2	9					
08	4340 X	4321	-0-	-19	-0-	4321	3		-0-			13
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	92	1	4213 3	-0-			13
10	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	4160	3		-0-			13
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		-0-			13
-----												
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #:		10H	RRCID ->	262605	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6074 - 10561
06	3360 X	2098	-0-	-1262	-0-	28	1	2070 3	-0-			5
07	3472 X	2656	-0-	-816	-0-	2608	3	48 9	44			49
08	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	19	1	3050 3	1	36 1		14
						1	9					
09	3120 X	2795	-0-	-325	-0-	78	1	2717 3	-0-			14
10	2883 X	1886	-0-	-997	-0-	93	1	1793 3	-0-			14
11	2970 X	2912	-0-	-58	-0-	354	1	2558 3	-0-			14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		Y	-0-			-0-	
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	64	1	6277	3	Y	-0-		-0-	
08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3		Y	-0-			-0-	
09	5430 X	5036	-0-	-394	-0-	108	1	4927	3	Y	1		1	
						1	9							
10	5611 X	3934	-0-	-1677	-0-	3934	3		Y	-0-	1	1	-0-	
11	5430 X	1634	-0-	-3796	-0-	1634	3		Y	-0-			-0-	
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370					
06	6720 X	6042	-0-	-678	-0-	6042	3		Y	-0-			36	
07	6479 X	5767	-0-	-712	-0-	59	1	5708	3	Y	-0-		36	
08	6386 X	6077	-0-	-309	-0-	6077	3		Y	-0-			36	
09	6030 X	5924	-0-	-106	-0-	127	1	5795	3	Y	2		38	
						2	9							
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3		Y	-0-	38	1	-0-	
11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3		Y	-0-			-0-	
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941					
06	4410 X	4146	-0-	-264	-0-	4146	3		Y	-0-			9	
07	4495 X	3866	-0-	-629	-0-	39	1	3827	3	Y	-0-		9	
08	4495 X	3753	-0-	-742	-0-	3753	3		Y	-0-			9	
09	4350 X	3705	-0-	-645	-0-	79	1	3626	3	Y	-0-		9	
10	4278 X	3818	-0-	-460	-0-	3818	3		Y	-0-			9	
11	4140 X	3663	-0-	-477	-0-	3663	3		Y	-0-			9	
-----														
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171					
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8584	3	22	9	N	20		57	
07	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	87	1	8527	3	N	10		67	
						11	9							
08	8494 X	8410	-0-	-84	-0-	8404	3	6	9	N	5		72	
09	8220 X	8140	-0-	-80	-0-	174	1	7953	3	N	12	46	1	38
						13	9							
10	8494 X	8396	-0-	-98	-0-	8379	3	17	9	N	15		53	
11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8326	3	10	9	N	9		62	
-----														
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283					
06	2880 X	1806	-0-	-1074	-0-	1804	3	2	9	N	2		65	
07	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	19	1	1812	3	N	2		67	
						2	9							
08	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-		67	
09	1800 N	1122	-0-	-678	-0-	24	1	1098	3	N	-0-		67	
10	1829 N	1311	-0-	-518	-0-	1311	3			N	-0-		67	
11	1650 N	1218	-0-	-432	-0-	1218	3			N	-0-		67	



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494												
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	3210 X	2679	-0-	-531	-0-	540	1	2139	3	N	-0-	40
07	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	145	1	893	3	N	-0-	40
08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	588	1	2636	3	N	6	46 1 -0-
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	732	1	2568	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	2989	-0-	-328	-0-	240	1	2749	3	N	-0-	-0-
11	3120 X	2747	-0-	-373	-0-	307	1	2440	3	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585												
06	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	489	1	3341	3	N	-0-	38
07	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	419	1	3507	3	N	-0-	38
08	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	410	1	3551	3	N	-0-	38
09	3870 X	3809	-0-	-61	-0-	328	1	3479	3	N	2	40
10	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	388	1	3485	3	N	-0-	40
11	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	475	1	3104	3	N	-0-	40
-----												
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079												
06	4650 X	2777	-0-	-1873	-0-	2777	3			Y	-0-	19
07	4805 X	2653	-0-	-2152	-0-	27	1	2626	3	Y	-0-	19
08	4650 X	2526	-0-	-2124	-0-	2526	3			Y	-0-	19
09	4500 X	2208	-0-	-2292	-0-	47	1	2161	3	Y	-0-	19
10	4588 X	2318	-0-	-2270	-0-	2318	3			Y	-0-	19
11	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	2173	3			Y	-0-	19
-----												
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041												
06	5880 X	5768	-0-	-112	-0-	5766	3	2	9	Y	2	40
07	6200 X	4811	-0-	-1389	-0-	49	1	4758	3	Y	4	7 1 37
08	6603 X	5028	-0-	-1575	-0-	5028	3			Y	-0-	37
09	6390 X	4804	-0-	-1586	-0-	103	1	4695	3	Y	5	17 1 25
10	6603 X	4433	-0-	-2170	-0-	4433	3			Y	-0-	25
11	5760 X	4344	-0-	-1416	-0-	4341	3	3	9	Y	3	28
-----												
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337												
06	3300 X	3152	-0-	-148	-0-	3152	3			N	-0-	40
07	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	32	1	3147	3	N	-0-	40
08	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191	3			N	-0-	40
09	3240 X	3085	-0-	-155	-0-	66	1	3019	3	N	-0-	40
10	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			N	-0-	40
11	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3140	3			N	-0-	40
-----												
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646												
06	5520 X	5149	-0-	-371	-0-	31	1	5118	3	Y	-0-	22
07	5704 X	5250	-0-	-454	-0-	86	1	5164	3	Y	-0-	22
08	5704 X	5579	-0-	-125	-0-	5561	3	18	9	Y	16	38
09	5370 X	5228	-0-	-142	-0-	5225	3	3	9	Y	3	39 1 2
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-	2
11	5400 X	5096	-0-	-304	-0-	33	1	5063	3	Y	-0-	2

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1711 3	2 9	Y	2	10 1		13	
07		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	20 1	1903 3	Y	1			14	
							1 9							
08		1984 N	1649	-0-	-335	-0-	1649 3		Y	-0-			14	
09		1710 N	1427	-0-	-283	-0-	31 1	1394 3	Y	2			16	
							2 9							
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		Y	-0-			16	
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		Y	-0-			16	
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			12	
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	2 1	221 3	Y	-0-			12	
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-			12	
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 3	Y	-0-			12	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			12	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			12	
-----														
OWEN STATE 1128													WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041	
06		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	7 1	1139 3	Y	-0-			-0-	
07		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	19 1	1171 3	Y	-0-			-0-	
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374 3	3 9	Y	3			3	
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-	3 1		-0-	
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-			-0-	
11		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	7 1	1167 3	Y	-0-			-0-	
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774	
06		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-			22	
07		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	16 1	1563 3	Y	-0-			22	
08		930 X	515	-0-	-415	-0-	515 3		Y	-0-			22	
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	65 1	2984 3	Y	21	35 1		8	
							23 9							
10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 3		Y	-0-	8 1		-0-	
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4564 3	22 9	Y	20			20	
-----														
LA MOCA GAS UNIT L													WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747	
06		6300 X	4739	-0-	-1561	-0-	606 1	4133 3	N	-0-			33	
07		6324 X	4929	-0-	-1395	-0-	525 1	4404 3	N	-0-			33	
08		6200 X	4849	-0-	-1351	-0-	501 1	4348 3	N	-0-			33	
09		5910 X	4685	-0-	-1225	-0-	403 1	4280 3	N	2			35	
							2 9							
10		6014 X	4778	-0-	-1236	-0-	479 1	4296 3	N	3			38	
							3 9							
11		4770 X	4536	-0-	-234	-0-	603 1	3933 3	N	-0-			38	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317			
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	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		-0-			-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9	2940 3	N	8		8
08	3100 N	3420	-0-	320	320	3420 3		N	-0-		8
09	2430 N	1999	-0-	-431	-0-	43 1 2 9	1954 3	N	2	8 1	2
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-		2
11	2640 X	2053	-0-	-587	-0-	2053 3		N	-0-		2
-----											
LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675			
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	612 1 177 9	1850 3	Y	161	129 1	90
07	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	522 1 144 9	2079 3	Y	131	164 1	57
08	2573 N	1973	-0-	-600	-0-	317 1 95 9	1561 3	Y	86	93 1	50
09	3000 N	5447	-0-	2447	2447	1156 1 189 9	4102 3	Y	172	162 1	60
10	3100 N	4999	-0-	1899	4346	1309 1 171 9	3519 3	Y	155	196 1	19
11	3000 N	4271	-0-	1271	5617	1115 1 172 9	2984 3	Y	156		175
-----											
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038			
06	7170 X	7153	-0-	-17	-0-	7152 3	1 9	Y	1		45
07	7440 X	7249	-0-	-191	-0-	74 1 4 9	7171 3	Y	4	8 1	41
08	7502 X	7269	-0-	-233	-0-	7269 3		Y	-0-		41
09	7260 X	6429	-0-	-831	-0-	138 1 6 9	6285 3	Y	5	19 1	27
10	7502 X	7023	-0-	-479	-0-	7023 3		Y	-0-		27
11	7140 X	6528	-0-	-612	-0-	6526 3	2 9	Y	2		29
-----											
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643			
06	4080 X	2041	-0-	-2039	-0-	2041 3		N	-0-		38
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	46 1	4519 3	N	-0-		38
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		N	-0-		38
09	4080 X	4069	-0-	-11	-0-	87 1	3982 3	N	-0-		38
10	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	4207 3		N	-0-		38
11	4290 X	4024	-0-	-266	-0-	4024 3		N	-0-		38
-----											
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-

OWEN (OLMOS)											CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
JACKSON VESTAL																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					
//CONT.// 499978																
WELL #: 2H RRCID -> 266483											COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	Y	2			13		
07	2480 N	2418	-0-	-62	-0-	25	1	2391	3	Y	2			15		
						2	9									
08	2480 N	2358	-0-	-122	-0-	2356	3	2	9	Y	2			17		
09	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	46	1	2120	3	Y	1			18		
						1	9									
10	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	2260	3	1	9	Y	1			19		
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-			19		
-----																
STEWART TRUST											WELL #: 9H RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282	
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-			17		
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	34	1	3282	3	Y	-0-			17		
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	3	1	9	Y	1			18		
09	3660 X	3158	-0-	-502	-0-	68	1	3090	3	Y	-0-			18		
10	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3646	3	1	9	Y	1			19		
11	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483	3			Y	-0-			19		
-----																
LONG, J. S.											WELL #: 5H RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014	
06	1680 N	1106	-0-	-574	-0-	1106	3			Y	-0-			16		
07	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	14	1	1321	3	Y	17			33		
						19	9									
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-			33		
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	3	Y	-0-	33	1	-0-		
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1773	3	33	9	Y	30			30		
11	1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			Y	-0-			30		
-----																
HACHAR, N. D. HEIRS											WELL #: 10H RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-			4		
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	3	Y	-0-			4		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			4		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	-0-			4		
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-			4		
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-			4		
-----																
HACHAR, N. D. HEIRS											WELL #: 11H RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012	
06	13 N	-0-	-0-	-13	-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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-		
-----																
BRISCOE-MANRY 1393											WELL #: 24H RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953	
06	4590 X	3792	-0-	-798	-0-	3792	3			Y	-0-			1		
07	4743 X	3947	-0-	-796	-0-	40	1	3907	3	Y	-0-	1	1	-0-		
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	3905	3	15	9	Y	14	12	1	2		
09	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	80	1	3652	3	Y	-0-	2	1	-0-		
10	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	3948	3	7	9	Y	6			6		
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	3	1	9	Y	1			7		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5800 - 11071	
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	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	2967 3	36 9	N	33	41 1	10
07	3937 X	3205	-0-	-732	-0-	33 1	3172 3	N	-0-		10
08	3999 X	3354	-0-	-645	-0-	3278 3	76 9	N	69	61 1	18
09	3870 X	2857	-0-	-1013	-0-	61 1	2773 3	N	21	39 1	-0-
						23 9					
10	3999 X	3351	-0-	-648	-0-	3351 3		N	-0-		-0-
11	3240 X	2903	-0-	-337	-0-	2875 3	28 9	N	25		25
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5349 - 10720	
06	3090 X	2937	-0-	-153	-0-	2937 3		Y	-0-		32
07	3224 X	2642	-0-	-582	-0-	27 1	2615 3	Y	-0-		32
08	3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2720 3	2 9	Y	-0-		34
09	3120 X	2462	-0-	-658	-0-	53 1	2409 3	Y	-0-		34
10	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2678 3	3 9	Y	3		37
11	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	2536 3		Y	-0-		37
-----											
LEWIS, M.		WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6214 - 11145	
06	1650 N	1049	-0-	-601	-0-	1049 3		Y	-0-		8
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	14 1	1347 3	Y	-0-		8
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1587 3	1 9	Y	1	9 1	-0-
09	1050 N	826	-0-	-224	-0-	18 1	808 3	Y	-0-		-0-
10	1364 N	884	-0-	-480	-0-	884 3		Y	-0-		-0-
11	1530 N	766	-0-	-764	-0-	758 3	8 9	Y	7		7
-----											
LA MOCA GAS UNIT S		WELL #: 18H		RRCID -> 267189		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6643 - 10606	
06	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	4225 3		N	-0-		17
07	4371 X	4297	-0-	-74	-0-	44 1	4253 3	N	-0-		17
08	4371 X	4260	-0-	-111	-0-	4260 3		N	-0-		17
09	4230 X	4107	-0-	-123	-0-	88 1	4019 3	N	-0-		17
10	4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4221 3		N	-0-		17
11	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	3971 3		N	-0-		17
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6002 - 11351	
06	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854 3		Y	-0-		3
07	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	18 1	1784 3	Y	-0-	3 1	-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1868 3	12 9	Y	11	10 1	1
09	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	38 1	1725 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1802 3	19 9	Y	17		17
11	1830 N	1680	-0-	-150	-0-	1677 3	3 9	Y	3		20
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 6019 - 11537	
06	3540 X	3268	-0-	-272	-0-	3268 3		Y	-0-		3
07	3658 X	1575	-0-	-2083	-0-	16 1	1559 3	Y	-0-	3 1	-0-
08	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	3016 3		Y	-0-		-0-
09	3270 X	2843	-0-	-427	-0-	61 1	2767 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
10	3379 X	2756	-0-	-623	-0-	2753 3	3 9	Y	3		3
11	3270 X	2574	-0-	-696	-0-	2571 3	3 9	Y	3		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID ->	267363	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 5829 - 10917	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2250 N	2050	-0-	-200	-0-	2050	3	Y	-0-		29
07	2325 N	1979	-0-	-346	-0-	20	1	Y	3		32
						3	9				
08	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	2217	3	Y	-0-		32
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		32
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3	Y	-0-		32
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	Y	-0-		32
-----											
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID ->	267367	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 6169 - 10880	
06	3510 X	2958	-0-	-552	-0-	2958	3	Y	-0-		-0-
07	3627 X	2823	-0-	-804	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
08	3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	2352	3	Y	-0-		-0-
09	3510 X	2117	-0-	-1393	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
10	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2086	-0-	-884	-0-	2086	3	Y	-0-		-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID ->	267377	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 6224 - 10362	
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1254	-0-	-276	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
10	1643 N	270	-0-	-1373	-0-	270	3	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	1708	3	Y	-0-		-0-
-----											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID ->	267617	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6756 - 11778	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1		1
						1	9				
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	96	3	Y	1	2 1	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
-----											
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID ->	267621	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6039	PERF. 6241 - 10653	
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	Y	-0-		-0-
07	3038 X	1584	-0-	-1454	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
08	4154 X	1761	-0-	-2393	-0-	1761	3	Y	-0-		-0-
09	4020 X	1398	-0-	-2622	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
10	4154 X	2286	-0-	-1868	-0-	2283	3	Y	3		3
11	3990 X	2714	-0-	-1276	-0-	2714	3	Y	-0-		3
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID ->	267735	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7398 - 11398	
06	390 N	94	-0-	-296	-0-	94	3	Y	-0-		5
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		5
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3	Y	-0-		5
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	3		3

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE 2147 //CONT.// 499978												
WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505												
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	5010 X	4416	-0-	-594	-0-	4416 3		Y	-0-			1
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	53 1	5186 3	Y	4			5
						4 9						
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3		Y	-0-			5
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	104 1	4764 3	Y	2	7 1		-0-
						2 9						
10	5239 X	5081	-0-	-158	-0-	5081 3		Y	-0-			-0-
11	5070 X	4865	-0-	-205	-0-	4865 3	10 9	Y	9			9
-----												
OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096												
06	4380 X	4167	-0-	-213	-0-	4156 3	11 9	N	10			17
07	4619 X	4275	-0-	-344	-0-	43 1	4232 3	N	-0-			17
08	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	4215 3	9 9	N	8			25
09	4470 X	4081	-0-	-389	-0-	87 1	3965 3	N	26	51 1		-0-
						29 9						
10	4309 X	4172	-0-	-137	-0-	4172 3		N	-0-			-0-
11	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	3976 3	14 9	N	13			13
-----												
GONZALEZ, J. I.												
WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453												
06	1710 N	1476	-0-	-234	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1227	-0-	-540	-0-	12 1	1215 3	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	1329 3		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	28 1	1286 3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ, DANIEL GU B												
WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687												
06	2610 X	2390	-0-	-220	-0-	2390 3		Y	-0-			26
07	2697 X	690	-0-	-2007	-0-	7 1	683 3	Y	-0-			26
08	2480 X	1684	-0-	-796	-0-	1684 3		Y	-0-	26 1		-0-
09	2400 X	2151	-0-	-249	-0-	46 1	2105 3	Y	-0-			-0-
10	2480 X	1215	-0-	-1265	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		Y	-0-			-0-
-----												
DE LA GARZA GU												
WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748												
06	1500 N	735	-0-	-765	-0-	735 3		Y	-0-			37
07	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	15 1	1435 3	Y	-0-			37
08	1953 N	527	-0-	-1426	-0-	527 3		Y	-0-	28 1		9
09	750 N	20	-0-	-730	-0-	20 3		Y	-0-			9
*10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
11	510 N	10	-0-	-500	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
-----												
VOLZ 1125												
WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999												
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2040 3	4 9	Y	4	11 1		6
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	18 1	1731 3	Y	1			7
						1 9						
08	2077 N	1618	-0-	-459	-0-	1618 3		Y	-0-			7
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	47 1	2135 3	Y	-0-	7 1		-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		Y	-0-			-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907 3	3 9	Y	3			3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5700 X	3434	-0-	-2266	-0-	3434	3		Y	-0-			12
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	57	1	5570	3	Y			12
08	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4924	3	1	9	Y			13
09	4980 X	4515	-0-	-465	-0-	97	1	4418	3	Y	13	1	-0-
10	5642 X	4515	-0-	-1127	-0-	4515	3			Y			-0-
11	5460 X	4181	-0-	-1279	-0-	4181	3			Y			-0-
-----													
TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			8
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		Y	-0-			8
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			8
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y			8
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			8
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			8
-----													
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306				
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	3	3	9	N	3		25
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	3	N	-0-		25
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	3	2	9	N	2		27
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	46	1	2077	3	N	-0-		27
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2177	3	7	9	N	6		33
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-		33
-----													
AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974				
06	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3		N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	3	N	-0-		-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	21	1	967	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	837	-0-	-403	-0-	837	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	805	-0-	-305	-0-	794	3	11	9	N	10		10
-----													
LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770				
06	3420 X	2804	-0-	-616	-0-	2804	3		N	-0-			26
07	3534 X	2718	-0-	-816	-0-	28	1	2690	3	N	-0-		26
08	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929	3		N	-0-			26
09	3390 X	2824	-0-	-566	-0-	61	1	2762	3	N	1		27
10	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	3		N	-0-			27
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			27
-----													
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780				
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
07	2294 N	1030	-0-	-1264	-0-	10	1	1020	3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	19	-0-	-1779	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
09	1530 N	187	-0-	-1343	-0-	4	1	183	3	Y	-0-		-0-
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2042	3	33	9	Y	30		30



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130	1	1290	3	Y	26		36
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	29	9	1409	3	Y	22	47 1	11
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	24	9	1429	3	Y	41	41 1	11
09	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	78	1	1352	3	Y	19	27 1	3
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	45	9	1363	3	Y	32		35
11	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	65	1	1244	3	Y	41	72 1	4
						21	9						
						99	1						
						35	9						
						14	1						
						45	9						
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194				
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252	3	1	9	Y	1	9 1	13
07	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	34	1	3273	3	Y	-0-		13
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3280	3	1	9	Y	1		14
09	3240 X	3096	-0-	-144	-0-	66	1	3028	3	Y	2		16
10	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	2	9						16
11	3240 X	2993	-0-	-247	-0-	3155	3			Y	-0-		16
						2993	3			Y	-0-		16
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863				
06	480 N	119	-0-	-361	-0-	1	1	118	3	N	-0-		-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	N	-0-		-0-
08	589 N	58	-0-	-531	-0-	1	1	57	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	15	1	1125	3	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	413	3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	N	-0-		-0-
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834				
06	4320 X	4239	-0-	-81	-0-	4239	3			Y	-0-		-0-
07	4557 X	4510	-0-	-47	-0-	46	1	4464	3	Y	-0-		-0-
08	4588 X	4328	-0-	-260	-0-	4328	3			Y	-0-		-0-
09	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	91	1	4173	3	Y	-0-		-0-
10	4588 X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			Y	-0-		-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-		-0-
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210				
06	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			Y	-0-		-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	21	1	2007	3	Y	12		12
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	13	9						12
09	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	1885	3			Y	-0-		12
10	2046 N	1432	-0-	-614	-0-	36	1	1630	3	Y	-0-		12
11	1830 N	1585	-0-	-245	-0-	1432	3			Y	-0-		12
						1585	3			Y	-0-		12
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440				
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-		-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	3	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			Y	-0-		-0-
09	1740 N	1408	-0-	-332	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1339	-0-	-335	-0-	1339	3			Y	-0-		-0-
11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	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 #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		720 N	29	-0-	-691	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07		403 N	103	-0-	-300	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
11		390 N	89	-0-	-301	-0-	89	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		2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2207	3	1	9	N	33
07		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	23	1	2266	3	N	33
08		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2279	3	4	9	N	37
09		2220 N	2168	-0-	-52	-0-	46	1	2121	3	N	38
10		2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3	1	9	N	38
11		2220 N	2160	-0-	-60	-0-	2156	3	4	9	N	42
-----												
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912												
06		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			Y	-0-
07		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	11	1	1062	3	Y	1
08		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	1
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1093	3	Y	-0-
10		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-
11		1020 N	855	-0-	-165	-0-	855	3			Y	-0-
-----												
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181												
06		3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2657	3			N	11
07		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	27	1	2658	3	N	12
08		3038 X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	12
09		2940 X	2554	-0-	-386	-0-	55	1	2499	3	N	4
10		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2977	3			N	1
*11		2940 X	2501	-0-	-439	-0-	2501	3			N	1
-----												
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953												
06		4050 X	3270	-0-	-780	-0-	3220	3	50	9	Y	54
07		4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	30	1	2964	3	Y	54
08		4185 X	2482	-0-	-1703	-0-	2482	3			Y	54
09		3540 X	2440	-0-	-1100	-0-	52	1	2388	3	Y	4
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-
11		3270 X	20	-0-	-3250	-0-	20	3			Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 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	EOM BALANCE
06	8400 X	7625	-0-	-775	-0-	7527	3	98	9	Y	89	48	1	43
07	8680 X	7774	-0-	-906	-0-	79	1	7685	3	Y	9	23	1	29
						10	9							
08	8680 X	6978	-0-	-1702	-0-	6978	3			Y	-0-			29
09	7860 X	7097	-0-	-763	-0-	152	1	6937	3	Y	7	36	1	-0-
						8	9							
10	7874 X	6760	-0-	-1114	-0-	6760	3			Y	-0-			-0-
11	7620 X	6706	-0-	-914	-0-	6706	3			Y	-0-			-0-
-----														
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549														
06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	2339	3	8	9	Y	7			40
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	26	1	2498	3	Y	-0-			40
08	2604 N	2470	-0-	-134	-0-	2470	3			Y	-0-			40
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	3	Y	39	79	1	-0-
						43	9							
10	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	2344	3			Y	-0-			-0-
11	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2368	3	11	9	Y	10			10
-----														
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792														
06	10230 X	9108	-0-	-1122	-0-	9108	3			N	-0-			33
07	10478 X	9173	-0-	-1305	-0-	9167	3	6	9	N	5			38
08	10261 X	9166	-0-	-1095	-0-	76	1	9090	3	N	-0-			38
09	9810 X	8892	-0-	-918	-0-	260	1	8630	3	N	2			40
						2	9							
10	9982 X	9079	-0-	-903	-0-	170	1	8909	3	N	-0-			40
11	9120 X	8576	-0-	-544	-0-	37	1	8539	3	N	-0-			40
-----														
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985														
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	13	10	3			Y	-0-			-0-
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953														
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-			-0-
07	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	25	1	2409	3	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2412	-0-	-161	-0-	2410	3	2	9	Y	2			2
09	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	52	1	2350	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-			-0-
11	2340 N	2188	-0-	-152	-0-	2188	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3340	3	2	9	Y	2	19	1	23
07	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	34	1	3323	3	Y	2	12	1	13
						2	9							
08	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3277	3	9	9	Y	8			21
09	3330 X	3134	-0-	-196	-0-	67	1	3060	3	Y	6			27
						7	9							
10	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3223	3	6	9	Y	5			32
11	3330 X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			Y	-0-			32
-----														
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107														
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	10	1	1017	3	Y	-0-			-0-
08	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	23	1	1054	3	Y	-0-			-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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	5491	-0-	-599	-0-	5491	3			Y	-0-	22	1	-0-
07	6293 X	5614	-0-	-679	-0-	57	1	5554	3	Y	3			3
						3	9							
08	6293 X	5445	-0-	-848	-0-	5445	3			Y	-0-			3
09	5910 X	5186	-0-	-724	-0-	111	1	5075	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	6076 X	5422	-0-	-654	-0-	5422	3			Y	-0-			-0-
11	5490 X	5334	-0-	-156	-0-	5334	3			Y	-0-			-0-
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754														
06	3090 X	2490	-0-	-600	-0-	2490	3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	2617	-0-	-576	-0-	26	1	2563	3	Y	25			25
						28	9							
08	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	2541	3			Y	-0-			25
09	2670 X	2332	-0-	-338	-0-	50	1	2276	3	Y	5	30	1	-0-
						6	9							
10	2604 X	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			Y	-0-			-0-
11	2520 X	1416	-0-	-1104	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336														
06	4620 X	3262	-0-	-1358	-0-	3262	3			Y	-0-			2
07	4774 X	3454	-0-	-1320	-0-	35	1	3416	3	Y	3			5
						3	9							
08	4371 X	4317	-0-	-54	-0-	4317	3			Y	-0-			5
09	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	86	1	3926	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							
10	4278 X	4115	-0-	-163	-0-	4115	3			Y	-0-			-0-
11	4170 X	3921	-0-	-249	-0-	3911	3	10	9	Y	9			9
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382														
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-			2
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	27	1	2599	3	Y	-0-			2
08	2201 N	1827	-0-	-374	-0-	1827	3			Y	-0-			2
09	2460 N	1529	-0-	-931	-0-	33	1	1496	3	Y	-0-			2
10	2635 N	2350	-0-	-285	-0-	2350	3			Y	-0-			2
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-			2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N .D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5955	3	3	9	Y	3	21
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	61	1	5909	3	Y	5	15
						6	9					
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-	15
09	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	115	1	5255	3	Y	-0-	15
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			Y	-0-	15
11	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5647	3	6	9	Y	5	20
-----												
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430			
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-	-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	27	1	2596	3	N	-0-	-0-
08	2666 N	2315	-0-	-351	-0-	2315	3			N	-0-	-0-
09	2580 N	2303	-0-	-277	-0-	49	1	2254	3	N	-0-	-0-
10	2635 N	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-	-0-
11	2250 N	1972	-0-	-278	-0-	1972	3			N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866			
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-	-0-
07	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	33	1	3220	3	Y	-0-	-0-
08	3627 X	3212	-0-	-415	-0-	3209	3	3	9	Y	3	3
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-	65	1	2975	3	Y	-0-	-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-	-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819			
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-	-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	16	1	1568	3	Y	8	4
						9	9					
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1566	3	4	9	Y	4	8
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	3	Y	-0-	-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4	4
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	Y	1	5
-----												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614			
06	2746 N	2606	-0-	-140	-0-	2583	3	23	9	Y	21	64
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	3	Y	-0-	64
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-	64
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	-0-	-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-	-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-	-0-
-----												
JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404			
06	2940 X	2416	-0-	-524	-0-	2415	3	1	9	Y	1	12
07	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	28	1	2686	3	Y	2	14
						2	9					
08	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2650	3	2	9	Y	2	16
09	2760 X	2380	-0-	-380	-0-	51	1	2329	3	Y	-0-	16
10	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2514	3	1	9	Y	1	17
11	2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2495	3			Y	-0-	17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID ->	269259	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6253 - 10868	
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	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 3		Y	-0-			19
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	60 1	5891 3	Y	-0-			19
08	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052 3		Y	-0-			19
09	6000 X	5503	-0-	-497	-0-	118 1	5385 3	Y	-0-			19
10	6200 X	5537	-0-	-663	-0-	5537 3		Y	-0-	9 1		10
11	6000 X	5129	-0-	-871	-0-	5129 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	3930 X	3708	-0-	-222	-0-	3708 3		Y	-0-			38
07	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	38 1	3742 3	Y	-0-			38
08	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3797 3		Y	-0-			38
09	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	78 1	3574 3	Y	-0-			38
*10	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835 3		Y	-0-	38 1		-0-
11	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697 3		Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID ->	269265	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	6168 - 11488	
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		Y	-0-			14
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	34 1	3280 3	Y	-0-			14
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		Y	-0-	14 1		-0-
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	62 1	2807 3	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2841 3		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2672 3	33 9	Y	30			30
-----												
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID ->	269270	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6734 - 11811	
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 3		Y	-0-			40
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	49 1	4751 3	Y	-0-			40
08	4557 X	2829	-0-	-1728	-0-	2829 3		Y	-0-			40
09	4410 X	2907	-0-	-1503	-0-	62 1	2845 3	Y	-0-	40 1		-0-
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		Y	-0-			-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3		Y	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID ->	269273	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6146	PERF.	6493 - 11055	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
-----												
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID ->	269287	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6585 - 10787	
06	1980 X	362	-0-	-1618	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	22 1	2157 3	N	-0-			-0-
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		N	-0-			-0-
09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	101 1	4587 3	N	-0-			-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
11	5460 X	626	-0-	-4834	-0-	626 3		N	-0-			-0-
-----												
FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID ->	269439	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6314 - 6398	
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	4 1	355 3	N	-0-			-0-
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	5 1	360 3	N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	5 1	353 3	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	5 1	355 3	N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	9 1	573 3	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	9 1	545 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2871 3	2 9	Y	2	2	9 1	17	
07	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	29 1	2859 3	Y	1	1		18	
08	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2939 3	1 9	Y	1	1		19	
09	3120 X	2728	-0-	-392	-0-	58 1	2668 3	Y	2	2		21	
10	3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974 3		Y	-0-	-0-		21	
11	2880 X	2649	-0-	-231	-0-	2649 3		Y	-0-	-0-		21	
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626													
06	5970 X	5654	-0-	-316	-0-	5654 3		Y	-0-	-0-		-0-	
07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	60 1	5873 3	Y	-0-	-0-		-0-	
08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 3		Y	-0-	-0-		-0-	
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	122 1	5587 3	Y	-0-	-0-		-0-	
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 3		Y	-0-	-0-		-0-	
11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 3		Y	-0-	-0-		-0-	
VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843													
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2284 3	19 9	Y	17	37 1		17	
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	24 1	2305 3	Y	-0-	-0-		17	
08	2294 N	1518	-0-	-776	-0-	1518 3		Y	-0-	-0-		17	
09	2250 N	1262	-0-	-988	-0-	27 1	1235 3	Y	-0-	17 1		-0-	
10	2325 N	1800	-0-	-525	-0-	1800 3		Y	-0-	-0-		-0-	
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2014 3	19 9	Y	17	17		17	
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656													
06	4260 X	2922	-0-	-1338	-0-	2922 3		Y	-0-	-0-		-0-	
07	4402 X	3905	-0-	-497	-0-	40 1	3864 3	Y	1	1		1	
08	4464 X	3692	-0-	-772	-0-	3692 3		Y	-0-	-0-		1	
09	4320 X	3599	-0-	-721	-0-	77 1	3522 3	Y	-0-	-0-		1	
*10	4464 X	3802	-0-	-662	-0-	3802 3		Y	-0-	-0-		1	
*11	3780 X	3503	-0-	-277	-0-	3503 3		Y	-0-	-0-		1	
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991													
06	330 X	296	-0-	-34	-0-	282 3	14 9	Y	13			15	
07	341 X	144	-0-	-197	-0-	1 1	143 3	Y	-0-	-0-		15	
08	341 X	228	-0-	-113	-0-	228 3		Y	-0-	-0-		15	
09	330 X	250	-0-	-80	-0-	5 1	245 3	Y	-0-	14 1		1	
10	310 X	276	-0-	-34	-0-	275 3	1 9	Y	1	2 1		-0-	
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-	-0-		-0-	
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674													
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		Y	-0-	-0-		-0-	
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30 1	2937 3	Y	-0-	-0-		-0-	
08	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145 3		Y	-0-	-0-		-0-	
09	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	64 1	2922 3	Y	-0-	-0-		-0-	
10	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005 3		Y	-0-	-0-		-0-	
11	3030 X	2711	-0-	-319	-0-	2711 3		Y	-0-	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-			12
07		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	16	1	1546	3	Y	-0-			12
08		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			Y	-0-			12
09		1920 N	1682	-0-	-238	-0-	36	1	1638	3	Y	7			19
							8	9							
10		1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			Y	-0-	6	1	13
11		1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			Y	-0-			13
-----															
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778															
06		2880 X	2821	-0-	-59	-0-	2821	3			Y	-0-			-0-
07		2976 X	2885	-0-	-91	-0-	29	1	2856	3	Y	-0-			-0-
08		2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3			Y	-0-			-0-
09		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	58	1	2649	3	Y	-0-			-0-
10		2914 X	586	-0-	-2328	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836															
06		4830 X	4395	-0-	-435	-0-	4395	3			Y	-0-			-0-
07		4991 X	4469	-0-	-522	-0-	45	1	4424	3	Y	-0-			-0-
08		4867 X	4444	-0-	-423	-0-	4444	3			Y	-0-			-0-
09		4680 X	4422	-0-	-258	-0-	95	1	4327	3	Y	-0-			-0-
10		4681 X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4			4
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-			4
-----															
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736															
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705															
06		2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			Y	-0-			7
07		2635 X	2397	-0-	-238	-0-	24	1	2373	3	Y	-0-			7
08		2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			Y	-0-			7
09		2550 X	2217	-0-	-333	-0-	48	1	2169	3	Y	-0-	7	1	-0-
10		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	2248	3			Y	-0-			-0-
11		2250 N	2151	-0-	-99	-0-	2134	3	17	9	Y	15			15
-----															
VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870															
06		3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3230	3	17	9	Y	15	30	1	17
07		3410 X	3238	-0-	-172	-0-	33	1	3205	3	Y	-0-			17
08		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-			17
09		3300 X	1437	-0-	-1863	-0-	31	1	1406	3	Y	-0-	17	1	-0-
10		3410 X	315	-0-	-3095	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4139	3	17	9	Y	15			15



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		1230 N	779	-0-	-451	-0-	779 3		Y	-0-		-0-
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	18 1	1775 3	Y	-0-		-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-		-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	33 1	1514 3	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
10		1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439 3		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1540 3		Y	-0-		-0-
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431												
06		3900 X	3812	-0-	-88	-0-	3811 3	1 9	Y	1		20
07		3968 X	3874	-0-	-94	-0-	39 1	3832 3	Y	3		23
							3 9					
08		3906 X	3241	-0-	-665	-0-	3239 3	2 9	Y	2		25
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	83 1	3777 3	Y	1		26
							1 9					
10		3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3902 3	1 9	Y	1		27
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		Y	-0-		27
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881												
06		1890 N	1530	-0-	-360	-0-	1529 3	1 9	Y	1		9
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	16 1	1582 3	Y	1		10
							1 9					
08		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544 3		Y	-0-		10
09		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	32 1	1466 3	Y	-0-	10 1	-0-
10		1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-
11		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816												
06		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1205 3		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	13 1	1273 3	Y	2		2
							2 9					
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-		2
09		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	25 1	1130 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173 3		Y	-0-		-0-
11		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 3		Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546												
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		Y	-0-		-0-
07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	35 1	3404 3	Y	-0-		-0-
08		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3302 3	2 9	Y	2		2
09		3270 X	3085	-0-	-185	-0-	66 1	3019 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3205	-0-	-125	-0-	3205 3		Y	-0-		-0-
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750												
06		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5276 3	1 9	N	1		3
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	54 1	5214 3	N	-0-		3
08		5022 X	4143	-0-	-879	-0-	4099 3	44 9	N	40		43
09		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	117 1	5329 3	N	-0-	43 1	-0-
10		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 3		N	-0-		-0-
11		5280 X	5048	-0-	-232	-0-	5039 3	9 9	N	8		8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639				
M	O	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	4680 X	3224	-0-	-1456	-0-	3224	3	Y	-0-			-0-
07	4867 X	3579	-0-	-1288	-0-	36	1	3543	3	Y	-0-	-0-
08	4867 X	2819	-0-	-2048	-0-	2819	3	Y	-0-			-0-
09	4710 X	3932	-0-	-778	-0-	84	1	3848	3	Y	-0-	-0-
10	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4060	3	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3401	3	Y	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801				
06	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976	3	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	22	1	2117	3	Y	-0-	-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	3	10	9	Y	9	2
09	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	38	1	1720	3	Y	-0-	-0-
10	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	2040 N	1842	-0-	-198	-0-	1842	3	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861				
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	Y	-0-			30
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1454	3	Y	4	9
						4	9					
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	Y	-0-	9	1	-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	36	1	1646	3	Y	-0-	-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2171	3	9	9	Y	8	8
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	3	30	9	Y	27	35
-----												
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977				
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3664	3	2	9	Y	2	2
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	38	1	3703	3	Y	1	3
						1	9					
08	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3	Y	-0-			3
09	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	73	1	3333	3	Y	2	5
						2	9					
10	3937 X	3277	-0-	-660	-0-	3277	3	Y	-0-			5
11	3660 X	3319	-0-	-341	-0-	3319	3	Y	-0-			5
-----												
TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400				
06	5880 X	2205	-0-	-3675	-0-	2205	3	Y	-0-			13
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	67	1	6547	3	Y	4	17
						4	9					
08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	Y	-0-			17
09	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	139	1	6332	3	Y	-0-	17
10	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3	Y	-0-			17
11	5880 X	5355	-0-	-525	-0-	5355	3	Y	-0-			17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5918 - 10527	
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	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682 3	-0-			12	
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19 1 13 9	12	1848 3	Y	24	
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	-0-		Y	24	
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	1799 3	Y	-0-	24 1
10	1891 N	1353	-0-	-538	-0-	1353 3	-0-		Y	-0-	
11	1860 N	1019	-0-	-841	-0-	1019 3	-0-		Y	-0-	
-----											
LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 5823 - 10001	
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	-0-		Y	-0-	
07	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	18 1 11 9	10	1762 3	Y	10	
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	-0-		Y	10	
09	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	36 1	-0-	1627 3	Y	10	
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1745 3	6	7 9	Y	16	
11	1710 N	1277	-0-	-433	-0-	1277 3	-0-		Y	16	
-----											
TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7290 - 11776	
06	1050 N	800	-0-	-250	-0-	796 3	4	4 9	Y	17	
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	9 1	-0-	898 3	Y	17	
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 3	-0-		Y	17	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19 1	2	845 3	Y	19	
						2 9					
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	-0-		Y	19	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 3	1	1 9	Y	20	
-----											
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5986 - 10324	
06	2130 N	1602	-0-	-528	-0-	1602 3	-0-		Y	-0-	
07	1953 N	1768	-0-	-185	-0-	18 1	-0-	1750 3	Y	-0-	
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	-0-		Y	-0-	
09	1590 N	716	-0-	-874	-0-	15 1	-0-	701 3	Y	-0-	
10	1767 N	917	-0-	-850	-0-	917 3	-0-		Y	-0-	
11	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	1205 3	-0-		Y	-0-	
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7279 - 11533	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	88 3	21	23 9	Y	36	
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	-0-		Y	-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	129 3	45	50 9	Y	13	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	14	255 3	Y	15	
						15 9					
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	-0-		Y	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	246 3	24	26 9	Y	13	
-----											
LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8739 - 14198	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	52 3	Y	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	12 1	-0-	46 3	Y	-0-	
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	-0-	3 3	Y	-0-	
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	-0-	4 3	Y	-0-	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	-0-	22 3	Y	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	4 3	Y	-0-	

-----												
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID ->	270201	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8980 - 14359
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		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	540 1	1629 3	Y	10		83
							11 9					
07		2015 N	1540	-0-	-475	-0-	308 1	1230 3	Y	2		85
							2 9					
08		2294 N	2075	-0-	-219	-0-	346 1	1703 3	Y	24	64 1	45
							26 9					
09		2190 N	1009	-0-	-1181	-0-	220 1	779 3	Y	9	38 1	16
							10 9					
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	548 1	1472 3	Y	51	49 1	18
							56 9					
11		2010 N	1823	-0-	-187	-0-	485 1	1299 3	Y	35	33 1	20
							39 9					
-----												
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		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STEWART TRUST STATE		WELL #:		18H	RRCID ->	270344	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6465 - 11099
-----												
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		53
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		53
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	46 1	7
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		7
*10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		7
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		29H	RRCID ->	270554	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6162 - 11058
-----												
06		3540 X	3333	-0-	-207	-0-	3333 3		Y	-0-		14
07		3503 X	2614	-0-	-889	-0-	27 1	2587 3	Y	-0-		14
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3565 3	2 9	Y	2		16
09		3330 X	2516	-0-	-814	-0-	54 1	2462 3	Y	-0-		16
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3794 3	3 9	Y	3	10 1	9
11		3450 X	3397	-0-	-53	-0-	3397 3		Y	-0-		9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487			
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	180 N	163	-0-	-17	-0-	161 3	2 9	Y	2	3 1	6
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	1 1	144 3	Y	1	5 1	2
						1 9					
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	119 3	19 9	Y	17	13 1	6
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	2 1	91 3	Y	-0-	6 1	-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	64 3	23 9	Y	21	4 1	17
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	69 3	29 9	Y	26	18 1	25
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684			
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3		Y	-0-		-0-
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	55 1	5317 3	Y	-0-		-0-
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3		Y	-0-		-0-
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	96 1	4401 3	Y	-0-		-0-
10	5363 X	4384	-0-	-979	-0-	4376 3	8 9	Y	7		7
11	5190 X	4077	-0-	-1113	-0-	4077 3		Y	-0-		7
-----											
LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634			
06	3870 X	3362	-0-	-508	-0-	3362 3		Y	-0-		27
07	3999 X	2330	-0-	-1669	-0-	24 1	2306 3	Y	-0-		27
08	3689 X	1498	-0-	-2191	-0-	1496 3	2 9	Y	2	29 1	-0-
09	3360 X	1316	-0-	-2044	-0-	28 1	1288 3	Y	-0-		-0-
10	3472 X	1742	-0-	-1730	-0-	1742 3		Y	-0-		-0-
11	3360 X	1796	-0-	-1564	-0-	1781 3	15 9	Y	14		14
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
06	3000 X	1501	-0-	-1499	-0-	1501 3		Y	-0-		17
07	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	24 1	2364 3	Y	-0-		17
08	3100 X	1611	-0-	-1489	-0-	1609 3	2 9	Y	2	19 1	-0-
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	76 1	3471 3	Y	-0-		-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		Y	-0-		-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3318 3	10 9	Y	9		9
-----											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938			
06	2040 X	1028	-0-	-1012	-0-	1028 3		Y	-0-		20
07	4991 X	104	-0-	-4887	-0-	1 1	103 3	Y	-0-		20
08	4991 X	15	-0-	-4976	-0-	15 3		Y	-0-		20
09	4830 X	787	-0-	-4043	-0-	17 1	770 3	Y	-0-	20 1	-0-
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3		Y	-0-		-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555				
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	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3513	3	2	9	Y	2	28
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	36	1	3530	3	Y	2	18
						2	9					
08	3720 X	3676	-0-	-44	-0-	3668	3	8	9	Y	7	25
09	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	75	1	3438	3	Y	6	31
						7	9					
10	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3525	3	6	9	Y	5	36
11	3570 X	3082	-0-	-488	-0-	3082	3			Y	-0-	36
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456				
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4399	3	15	9	Y	14	7
07	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	36	1	3487	3	Y	-0-	7
08	4092 X	2434	-0-	-1658	-0-	2417	3	17	9	Y	15	10
09	4410 X	3801	-0-	-609	-0-	81	1	3708	3	Y	11	21
						12	9					
10	4557 X	3143	-0-	-1414	-0-	3133	3	10	9	Y	9	30
11	4410 X	4196	-0-	-214	-0-	4183	3	13	9	Y	12	42
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369				
06	5400 X	4117	-0-	-1283	-0-	4106	3	11	9	Y	10	8
07	5828 X	3840	-0-	-1988	-0-	39	1	3801	3	Y	-0-	8
08	5828 X	4030	-0-	-1798	-0-	4018	3	12	9	Y	11	9
09	5640 X	2855	-0-	-2785	-0-	61	1	2794	3	Y	-0-	-0-
10	4805 X	1	-0-	-4804	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11	4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
-----												
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793				
06	2070 N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3			Y	-0-	27
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	21	1	1999	3	Y	65	31
						72	9					
08	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			Y	-0-	31
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	31	18
						34	9					
10	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1495	3	7	9	Y	6	24
11	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1557	3	55	9	Y	50	42
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091				
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	13	1	2101	3	Y	-0-	8
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2149	3	Y	17	7
						19	9					
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	3	11	9	Y	10	3
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	3	20	9	Y	18	-0-
10	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2097	3	4	9	Y	4	4
11	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	11	1	1716	3	Y	4	8
						4	9					
-----												
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561			
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	4770 X	4247	-0-	-523	-0-	50 1	4190 3	Y	6	28 1	21
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	7 9	4792 3	Y	-0-	20 1	1
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	62 1	4717 3	Y	17		18
09	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	19 9	4318 3	Y	7		25
10	4867 X	3812	-0-	-1055	-0-	8 9	3743 3	Y	12		37
11	4710 X	4085	-0-	-625	-0-	56 1	4002 3	Y	18		55
						13 9					
						63 1					
						20 9					
-----											
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919			
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		Y	-0-		2
07	4123 X	1921	-0-	-2202	-0-	19 1	1893 3	Y	8		10
08	4123 X	1424	-0-	-2699	-0-	9 9		Y	-0-		10
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-	10 1	-0-
10	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	87 1	3968 3	Y	-0-		-0-
11	3840 X	3622	-0-	-218	-0-	3876 3	24 9	Y	22		22
						3598 3					
-----											
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862			
06	8070 X	7740	-0-	-330	-0-	47 1	7693 3	N	-0-		23
07	8308 X	7827	-0-	-481	-0-	128 1	7699 3	N	-0-		23
08	8246 X	7373	-0-	-873	-0-	7373 3		N	-0-		23
09	7920 X	7498	-0-	-422	-0-	7498 3		N	-0-	23 1	-0-
10	8029 X	7569	-0-	-460	-0-	7569 3		N	-0-		-0-
11	7740 X	7129	-0-	-611	-0-	45 1	7084 3	N	-0-		-0-
-----											
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518			
06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	-0-		42
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			N	-0-		42
08	9548 X	5	-0-	-9543	-0-	5 3		N	-0-		42
09	9240 X	7	-0-	-9233	-0-	7 3		N	-0-		42
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		42
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		42
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094			
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		Y	-0-		7
07	4433 X	4393	-0-	-40	-0-	45 1	4348 3	Y	-0-		7
08	4495 X	3580	-0-	-915	-0-	3580 3		Y	-0-		7
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	94 1	4276 3	Y	-0-		7
10	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	4445 3		Y	-0-		7
11	4350 X	4242	-0-	-108	-0-	4242 3		Y	-0-		7
-----											
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646			
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-		-0-
07	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	19 1	1816 3	Y	-0-		-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		Y	-0-		-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	35 1	1583 3	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636 3		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352 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 #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3			Y	-0-			3
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	37	1	3592	3	Y	1	2	1	2
08	3720 X	2989	-0-	-731	-0-	2989	3			Y	-0-			2
09	3600 X	2814	-0-	-786	-0-	60	1	2753	3	Y	1			3
10	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			Y	-0-			3
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	3	1	9	Y	1			4
-----														
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470														
06	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	2020	3	1	9	Y	1			26
07	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	21	1	2058	3	Y	-0-			26
08	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2034	3			Y	-0-			26
09	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	41	1	1875	3	Y	3			29
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1978	3	1	9	Y	1			30
11	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1893	3	2	9	Y	2			32
-----														
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-					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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
-----														
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148														
06	3180 X	2830	-0-	-350	-0-	2830	3			Y	-0-			23
07	3286 X	2450	-0-	-836	-0-	25	1	2425	3	Y	-0-			23
08	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2342	3	1	9	Y	1			24
09	3000 X	2283	-0-	-717	-0-	49	1	2234	3	Y	-0-	24	1	-0-
10	3100 X	2695	-0-	-405	-0-	2695	3			Y	-0-			-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-			-0-
-----														
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802														
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			Y	-0-			5
07	372 N	135	-0-	-237	-0-	1	1	134	3	Y	-0-			5
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-			5
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	Y	20			20
-----														
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300														
06	7260 X	5338	-0-	-1922	-0-	5338	3			N	-0-			48
07	7285 X	6027	-0-	-1258	-0-	61	1	5966	3	N	-0-			48
08	7223 X	5714	-0-	-1509	-0-	5713	3	1	9	N	1			49
09	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	151	1	6896	3	N	-0-			49
*10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7260	3	1	9	N	1			50
11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-			50



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
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	5070 X	896	-0-	-4174	-0-	896	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	14	6 1	8
						15	9				
08	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3	Y	-0-		8
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	-0-	8 1	-0-
10	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3	Y	-0-		-0-
11	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3	Y	-0-		-0-
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853			
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	15	1	Y	3	1 1	2
						3	9				
08	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1148	3	Y	-0-		2
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	2	4 1	-0-
						2	9				
10	1426 N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3	Y	-0-		-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	Y	-0-		-0-
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812			
06	16920 X	16381	-0-	-539	-0-	16293	3	Y	80	36 1	74
07	17081 X	16230	-0-	-851	-0-	165	1	Y	16	62 1	28
						18	9				
08	17081 X	16203	-0-	-878	-0-	16171	3	Y	29	41 1	16
09	16530 X	11449	-0-	-5081	-0-	245	1	Y	7	10 1	13
						8	9				
10	17081 X	15379	-0-	-1702	-0-	15350	3	Y	26	9 1	30
11	16380 X	15402	-0-	-978	-0-	15251	3	Y	137	75 1	92
-----											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035			
06	3750 X	3276	-0-	-474	-0-	3276	3	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3521	-0-	-354	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
08	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3646	3	Y	-0-		-0-
09	3600 X	3204	-0-	-396	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
10	3720 X	3054	-0-	-666	-0-	3054	3	Y	-0-		-0-
11	3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	3	Y	-0-		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364			
06	1560 N	225	-0-	-1335	-0-	225	3	Y	-0-		-0-
07	2170 N	198	-0-	-1972	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	5	1	Y	2		2
						2	9				
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	Y	-0-		2
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	170	3	Y	2		4
-----											
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	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	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														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	10 3	1 9	Y	1				1
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 3	2 9	Y	2		2 1		1
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-				1
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-				1
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				1
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	117 3	8 9	Y	7				8
-----														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450														
06		5310 X	4904	-0-	-406	-0-	4904 3		N	-0-				-0-
07		5394 X	4459	-0-	-935	-0-	45 1	4386 3	N	25				25
							28 9							
08		5363 X	4089	-0-	-1274	-0-	4089 3		N	-0-				25
09		4890 X	3636	-0-	-1254	-0-	78 1	3558 3	N	-0-				25
10		5053 X	3791	-0-	-1262	-0-	3791 3		N	-0-				25
11		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 3		N	-0-				25
-----														
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
06		4110 X	4003	-0-	-107	-0-	3956 3	47 9	Y	43				54
07		4154 X	3665	-0-	-489	-0-	37 1	3628 3	Y	-0-				54
08		4216 X	2633	-0-	-1583	-0-	2633 3		Y	-0-				54
09		4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	64 1	2939 3	Y	-0-		48 1		6
10		4216 X	2262	-0-	-1954	-0-	2260 3	2 9	Y	2		6 1		2
11		3990 X	3826	-0-	-164	-0-	3826 3		Y	-0-				2
-----														
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596														
06		3960 X	3621	-0-	-339	-0-	3621 3		Y	-0-				44
07		4061 X	3626	-0-	-435	-0-	37 1	3580 3	Y	8				52
							9 9							
08		4061 X	3533	-0-	-528	-0-	3533 3		Y	-0-				52
09		3900 X	3486	-0-	-414	-0-	75 1	3411 3	Y	-0-				52
10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3765 3	6 9	Y	5				57
11		3630 X	3584	-0-	-46	-0-	3584 3		Y	-0-				57
-----														
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313														
06		6930 X	6533	-0-	-397	-0-	6516 3	17 9	Y	15		13 1		7
07		7161 X	6629	-0-	-532	-0-	67 1	6562 3	Y	-0-				7
08		6851 X	5803	-0-	-1048	-0-	5789 3	14 9	Y	13		12 1		8
09		6630 X	5766	-0-	-864	-0-	124 1	5642 3	Y	-0-		8 1		-0-
10		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8156 3	14 9	Y	13				13
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7223 3	23 9	Y	21				34
-----														
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761														
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-				14
07		1488 N	1010	-0-	-478	-0-	10 1	957 3	Y	39		36 1		17
							43 9							
08		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375 3		Y	-0-				17
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	33 1	1490 3	Y	18		26 1		9
							20 9							
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189 3	3 9	Y	3				12
11		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1280 3	31 9	Y	28		19 1		21

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE					M	
06	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	3726	3			Y	-0-	12
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	46	1	4469	3	Y	1	7
						1	9				6 1	
08	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	3			Y	-0-	7
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	88	1	4011	3	Y	-0-	7
10	4526 X	4267	-0-	-259	-0-	4267	3			Y	-0-	7
11	4380 X	3040	-0-	-1340	-0-	3040	3			Y	-0-	7
-----												
SAN ROMAN A												
WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610												
06	8370 X	7916	-0-	-454	-0-	7905	3	11	9	Y	10	26
07	8587 X	8285	-0-	-302	-0-	84	1	8201	3	Y	-0-	26
08	8525 X	7796	-0-	-729	-0-	7796	3			Y	-0-	26
09	8250 X	7751	-0-	-499	-0-	166	1	7585	3	Y	-0-	2
*10	8463 X	8091	-0-	-372	-0-	8091	3			Y	-0-	-0-
11	8010 X	7742	-0-	-268	-0-	7742	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-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319												
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	1816	3	2	9	Y	2	21
07	2542 N	1917	-0-	-625	-0-	19	1	1896	3	Y	2	14
						2	9				15 1	
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	3	7	9	Y	6	20
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	Y	4	24
						4	9					
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	Y	4	28
11	2310 N	1765	-0-	-545	-0-	1765	3			Y	-0-	28
-----												
LA MOCA GAS UNIT A												
WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964												
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-	11
07	2821 X	1676	-0-	-1145	-0-	17	1	1659	3	Y	-0-	11
08	3689 X	3031	-0-	-658	-0-	3030	3	1	9	Y	1	12
09	3570 X	2238	-0-	-1332	-0-	48	1	2190	3	Y	-0-	12
10	3689 X	1420	-0-	-2269	-0-	1418	3	2	9	Y	2	6
11	3060 X	1999	-0-	-1061	-0-	1999	3			Y	-0-	6
-----												
J. J. TREVINO												
WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895												
06	4800 X	4695	-0-	-105	-0-	4695	3			Y	-0-	15
07	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	49	1	4799	3	Y	5	20
						6	9					
08	4898 X	4783	-0-	-115	-0-	4783	3			Y	-0-	20
09	4740 X	4519	-0-	-221	-0-	97	1	4422	3	Y	-0-	20
10	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	4729	3			Y	-0-	20
11	4710 X	4520	-0-	-190	-0-	4520	3			Y	-0-	20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		-0-			5
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	82 3	Y	30	23 1	12
						33 9					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		12
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	Y	3	10 1	5
						3 9					
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995 3	6 9	Y	5		10
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	792 3	35 9	Y	32	18 1	24
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718			
06	3060 X	2975	-0-	-85	-0-	2974 3	1 9	Y	1	8 1	8
07	3162 X	3025	-0-	-137	-0-	31 1	2993 3	Y	1	5 1	4
						1 9					
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3168 3	3 9	Y	3		7
09	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	63 1	2882 3	Y	2		9
						2 9					
10	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	3082 3	2 9	Y	2		11
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3		Y	-0-		11
-----											
PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816			
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
-----											
HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552			
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 3		N	-0-		-0-
07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	83 1	8074 3	N	-0-		-0-
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496 3		N	-0-		-0-
09	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	166 1	7577 3	N	-0-		-0-
10	6603 X	6256	-0-	-347	-0-	6256 3		N	-0-		-0-
11	6390 X	1996	-0-	-4394	-0-	1996 3		N	-0-		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615			
06	5910 X	4731	-0-	-1179	-0-	4731 3		Y	-0-		16
07	6107 X	5451	-0-	-656	-0-	55 1	5396 3	Y	-0-		16
08	5797 X	4835	-0-	-962	-0-	4835 3		Y	-0-		16
09	5550 X	4900	-0-	-650	-0-	105 1	4795 3	Y	-0-		16
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	5263 3		Y	-0-		16
11	5280 X	4661	-0-	-619	-0-	4661 3		Y	-0-		16
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273			
06	7860 X	7440	-0-	-420	-0-	7416 3	24 9	Y	22	18 1	10
07	7998 X	6916	-0-	-1082	-0-	70 1	6846 3	Y	-0-		10
08	7905 X	6405	-0-	-1500	-0-	6394 3	11 9	Y	10	12 1	8
09	7650 X	5900	-0-	-1750	-0-	127 1	5773 3	Y	-0-	4 1	4
10	7843 X	6994	-0-	-849	-0-	6980 3	14 9	Y	13		17
11	7440 X	6591	-0-	-849	-0-	6574 3	17 9	Y	15		32

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)			AMT			
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	40	3	2	9	Y	1
07		496 N	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	1
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	
-----												
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377												
06		3240 X	2396	-0-	-844	-0-	2396	3			Y	
07		2914 X	2393	-0-	-521	-0-	24	1	2358	3	Y	
							11	9				
08		2542 X	2410	-0-	-132	-0-	2410	3			Y	
09		2460 X	2334	-0-	-126	-0-	50	1	2284	3	Y	
10		2542 X	2348	-0-	-194	-0-	2340	3	8	9	Y	
11		2400 X	2232	-0-	-168	-0-	2232	3			Y	
-----												
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721												
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	
							12	9				
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	
-----												
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441												
06		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8226	3	24	9	Y	
07		8153 X	7883	-0-	-270	-0-	80	1	7772	3	Y	
							31	9				
08		8928 X	7447	-0-	-1481	-0-	7447	3			Y	
09		8640 X	7560	-0-	-1080	-0-	162	1	7398	3	Y	
10		8928 X	6670	-0-	-2258	-0-	6670	3			Y	
11		8250 X	6117	-0-	-2133	-0-	6117	3			Y	
-----												
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918												
06		3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878	3			Y	
07		4123 X	4077	-0-	-46	-0-	41	1	3969	3	Y	
							67	9				
08		4123 X	3883	-0-	-240	-0-	3883	3			Y	
09		3990 X	3815	-0-	-175	-0-	81	1	3702	3	Y	
							32	9				
10		4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3912	3	7	9	Y	
11		3960 X	3781	-0-	-179	-0-	3728	3	53	9	Y	

-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7169 - 11974				
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		3000 N	2627	-0-	-373	54	2626	3	1 9	Y	1	7	1	12
07		1171 N	1117	-0-	-54	-0-	11	1	1105	3	Y	5	1	8
							1	9						
08		93 X	57	-0-	-36	-0-	53	3	4	9	Y	4		12
09		219 X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	3		15
							3	9						
10		475 X	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3		18
11		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-		18
-----														
LA MOCA GAS UNIT N														
		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 6092 - 10619				
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	17	1	1310	3	Y	-0-		7
07		2263 N	1193	-0-	-1070	-0-	1163	3	30	9	Y	27		34
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	9	1	1554	3	Y	-0-	24	10
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	-0-		10
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	Y	-0-		10
11		1500 N	1023	-0-	-477	-0-	125	1	898	3	Y	-0-		10
-----														
SANTA ELENA														
		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6889 - 11811				
06		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4856	3	17	9	Y	15	13	8
07		4960 X	4536	-0-	-424	-0-	46	1	4490	3	Y	-0-		8
08		4960 X	3954	-0-	-1006	-0-	3943	3	11	9	Y	10	10	8
09		4860 X	3237	-0-	-1623	-0-	69	1	3168	3	Y	-0-	8	1
10		5022 X	4062	-0-	-960	-0-	4048	3	14	9	Y	13		13
11		4860 X	3921	-0-	-939	-0-	3892	3	29	9	Y	26		39
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY A														
		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 7507 - 12325				
06		3240 X	1958	-0-	-1282	-0-	1957	3	1	9	Y	1	13	1
07		3348 X	1873	-0-	-1475	-0-	19	1	1853	3	Y	1	9	1
							1	9						
08		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	3	6	9	Y	5		12
09		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	55	1	2525	3	Y	4		16
							4	9						
10		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2364	3	4	9	Y	4		20
11		2730 X	2125	-0-	-605	-0-	2125	3			Y	-0-		20
-----														
BFMT WEST														
		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 5037 - 9879				
06		5700 X	5369	-0-	-331	-0-	63	1	5274	3	Y	29		45
							32	9						
07		5766 X	5396	-0-	-370	-0-	68	1	5327	3	Y	1	21	1
							1	9						
08		5766 X	5312	-0-	-454	-0-	70	1	5235	3	Y	6		31
							7	9						
09		5370 X	5127	-0-	-243	-0-	68	1	5058	3	Y	1	7	1
							1	9						
10		5549 X	5078	-0-	-471	-0-	75	1	5002	3	Y	1		26
							1	9						
11		5370 X	4436	-0-	-934	-0-	69	1	4339	3	Y	25		51
							28	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
06	5460 X	4792 -0-	-668	-0-	56	1	4702	3	Y	31	47
07	5270 X	5029 -0-	-241	-0-	34	9					
08	5371 X	5371 -0-	-0-	-0-	64	1	4965	3	Y	-0-	-0-
					71	1	5296	3	Y	4	4
					4	9					
09	5167 X	5167 -0-	-0-	-0-	69	1	5096	3	Y	2	5
					2	9				1	1
10	5142 X	5142 -0-	-0-	-0-	76	1	5064	3	Y	2	7
					2	9					
11	5190 X	4566 -0-	-624	-0-	71	1	4469	3	Y	24	31
					26	9					
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854		
06	3510 X	3386 -0-	-124	-0-	3386	3			Y	-0-	3
07	3689 X	3565 -0-	-124	-0-	36	1	3529	3	Y	-0-	3
08	3689 X	3582 -0-	-107	-0-	3582	3			Y	-0-	3
09	3580 X	3580 -0-	-0-	-0-	77	1	3503	3	Y	-0-	3
*10	3627 X	3491 -0-	-136	-0-	3491	3			Y	-0-	-0-
11	3480 X	2818 -0-	-662	-0-	2818	3			Y	-0-	-0-
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822		
06	2820 X	2704 -0-	-116	-0-	2682	3	22	9	Y	20	18
07	2852 X	2323 -0-	-529	-0-	23	1	2283	3	Y	15	3
					17	9					
08	2852 X	2060 -0-	-792	-0-	2049	3	11	9	Y	10	13
09	2760 X	1860 -0-	-900	-0-	40	1	1813	3	Y	6	-0-
					7	9					
10	2821 X	2178 -0-	-643	-0-	2178	3			Y	-0-	-0-
11	2700 X	2551 -0-	-149	-0-	2550	3	1	9	Y	1	1
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665		
06	14580 X	14574 -0-	-6	-0-	14535	3	39	9	Y	35	30
07	14787 X	14679 -0-	-108	-0-	149	1	14504	3	Y	24	7
					26	9					
08	14725 X	12701 -0-	-2024	-0-	12683	3	18	9	Y	16	23
09	14580 X	8350 -0-	-6230	-0-	179	1	8167	3	Y	4	2
					4	9					
10	15066 X	9214 -0-	-5852	-0-	9214	3			Y	-0-	2
11	14580 X	11496 -0-	-3084	-0-	11494	3	2	9	Y	2	4
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
06	5130 X	4736 -0-	-394	-0-	4706	3	30	9	Y	27	24
07	5301 X	3992 -0-	-1309	-0-	41	1	3948	3	Y	3	3
					3	9					
08	5022 X	4324 -0-	-698	-0-	4310	3	14	9	Y	13	16
09	4860 X	2788 -0-	-2072	-0-	60	1	2725	3	Y	3	1
					3	9					
10	5022 X	1359 -0-	-3663	-0-	1359	3			Y	-0-	1
11	5691 X	5691 -0-	-0-	-0-	5689	3	2	9	Y	2	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656					
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	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	3023	3	26	9	Y	24	13	1	23
07	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	28	1	2765	3	Y	20	36	1	7
08	3131 X	1996	-0-	-1135	-0-	1989	3	7	9	Y	6			13
09	3060 X	1721	-0-	-1339	-0-	37	1	1680	3	Y	4	15	1	2
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-			2
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3528	3	2	9	Y	2			4
-----														
BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618					
06	9360 X	8285	-0-	-1075	-0-	98	1	8184	3	N	3			30
07	9672 X	8515	-0-	-1157	-0-	108	1	8395	3	N	11	37	1	4
08	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	116	1	8640	3	N	13			17
09	8550 X	8266	-0-	-284	-0-	110	1	8145	3	N	10			27
10	8556 X	7822	-0-	-734	-0-	116	1	7692	3	N	13			40
11	8490 X	6026	-0-	-2464	-0-	94	1	5930	3	N	2			42
-----														
PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421					
06	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	80	1	6687	3	N	-0-			18
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	92	1	7141	3	N	-0-			18
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	99	1	7394	3	N	-0-			18
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	88	1	6548	3	N	18	26	1	10
10	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	120	1	7930	3	N	-0-	9	1	1
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	67	1	4249	3	N	-0-			1
-----														
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029					
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2074	3	17	9	N	15			63
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	2030	3	N	2			65
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2075	3	14	9	N	13	76	1	2
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1932	3	N	8	10	1	-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	3	22	9	N	20			20
-----														
BFMT WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922					
06	4830 X	4280	-0-	-550	-0-	50	1	4216	3	N	13			37
07	4867 X	4790	-0-	-77	-0-	61	1	4714	3	N	14	29	1	22
08	4774 X	4648	-0-	-126	-0-	61	1	4575	3	N	11			33
09	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	59	1	4380	3	N	14			47
10	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	65	1	4315	3	N	26			73
11	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	66	1	4179	3	N	24			97



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744		
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	4020 X	3434	-0-	-586	-0-	41 1	3392 3	N	1	23
07	3813 X	3533	-0-	-280	-0-	1 9	45 1	3484 3	N	4
08	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	4 9	47 1	3475 3	N	-0-
09	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	1 9	45 1	3312 3	N	28 1
10	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	1 9	48 1	3166 3	N	-0-
11	3420 X	3214	-0-	-206	-0-	20 9	50 1	3144 3	N	18
-----										
RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123		
06	6660 X	5747	-0-	-913	-0-	5743 3	4 9	Y	4	21
07	6820 X	5719	-0-	-1101	-0-	58 1	5657 3	Y	4	25
08	6789 X	6323	-0-	-466	-0-	4 9	6321 3	Y	2	27
09	6570 X	6356	-0-	-214	-0-	136 1	6216 3	Y	4	31
10	6758 X	6385	-0-	-373	-0-	4 9	6385 3	Y	-0-	31
11	6120 X	5999	-0-	-121	-0-	5999 3		Y	-0-	31
-----										
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624		
06	6000 X	5856	-0-	-144	-0-	5856 3		Y	-0-	21
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	64 1	6272 3	Y	-0-	21
08	6169 X	6084	-0-	-85	-0-	6084 3		Y	-0-	21
09	5970 X	5796	-0-	-174	-0-	124 1	5659 3	Y	12	33
10	6324 X	5925	-0-	-399	-0-	13 9	5925 3	Y	-0-	11 1
11	6120 X	5611	-0-	-509	-0-	5611 3		Y	-0-	22
-----										
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857		
06	4740 X	577	-0-	-4163	-0-	577 3		Y	-0-	8
07	4681 X	461	-0-	-4220	-0-	5 1	456 3	Y	-0-	8
08	4464 X	239	-0-	-4225	-0-	239 3		Y	-0-	8
09	4230 X	295	-0-	-3935	-0-	6 1	285 3	Y	4	12
10	2108 X	470	-0-	-1638	-0-	4 9	470 3	Y	-0-	4 1
11	570 X	331	-0-	-239	-0-	331 3		Y	-0-	8
-----										
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
06	390 N	269	-0-	-121	-0-	269 3		Y	-0-	15
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	3 1	266 3	Y	3	18
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	3 9	276 3	Y	-0-	18
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	264 3	Y	9	27
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	10 9	226 3	Y	-0-	10 1
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		Y	-0-	17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6230 - 10954	
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	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3	Y	-0-		9
07	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	41	1	Y	-0-		9
08	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205	3	Y	-0-		9
09	4320 X	4093	-0-	-227	-0-	88	1	Y	5		14
						6	9				
10	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3	Y	-0-	5 1	9
11	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703	3	Y	-0-		9
-----											
BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7361 - 11109	
06	4530 X	3890	-0-	-640	-0-	3890	3	N	-0-		20
07	4681 X	3882	-0-	-799	-0-	39	1	N	42		62
						46	9				
08	4247 X	3468	-0-	-779	-0-	3465	3	N	3		65
09	4110 X	2990	-0-	-1120	-0-	64	1	N	-0-	52 1	13
10	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	3493	3	N	-0-		13
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-		13
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7113 - 11138	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 6435 - 11677	
06	2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	1566	3	Y	-0-		5
07	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	28	1	Y	-0-		5
08	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	2077	3	Y	-0-		5
09	2190 X	2182	-0-	-8	-0-	47	1	Y	-0-		5
10	2697 X	1066	-0-	-1631	-0-	1066	3	Y	-0-		5
11	2610 X	1992	-0-	-618	-0-	1992	3	Y	-0-		5
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6453 - 11835	
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3	Y	-0-		9
07	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	50	1	Y	-0-		9
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3	Y	-0-		9
09	5010 X	4767	-0-	-243	-0-	102	1	Y	-0-		9
10	5177 X	5057	-0-	-120	-0-	5057	3	Y	-0-		9
11	5010 X	4737	-0-	-273	-0-	4737	3	Y	-0-		9
-----											
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 6132 - 10918	
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5621	3	Y	1	52 1	12
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		12
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5613	3	Y	8		20
09	5610 X	5433	-0-	-177	-0-	116	1	Y	3		23
						3	9				
10	5797 X	5145	-0-	-652	-0-	5141	3	Y	4		27
11	5610 X	4889	-0-	-721	-0-	4888	3	Y	1		28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810			
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	2670 N	2492	-0-	-178	-0-	2492 3		Y	-0-		13
07	2666 N	2459	-0-	-207	-0-	25 1	2434 3	Y	-0-		13
08	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383 3		Y	-0-		13
09	2490 N	2198	-0-	-292	-0-	47 1	2143 3	Y	7		20
						8 9					
10	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2340 3		Y	-0-	6 1	14
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	2252 3		Y	-0-		14
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005			
06	7800 X	7521	-0-	-279	-0-	7521 3		N	-0-		17
07	8494 X	7758	-0-	-736	-0-	79 1	7657 3	N	20		37
						22 9					
08	8494 X	7439	-0-	-1055	-0-	7439 3		N	-0-		37
09	8220 X	3714	-0-	-4506	-0-	80 1	3634 3	N	-0-		37
10	8060 X	8020	-0-	-40	-0-	8017 3	3 9	N	3		40
11	7530 X	7372	-0-	-158	-0-	7372 3		N	-0-		40
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092			
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		Y	-0-		31
07	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	47 1	4585 3	Y	2		33
						2 9					
08	4650 X	4509	-0-	-141	-0-	4502 3	7 9	Y	6		39
09	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	90 1	4127 3	Y	-0-	19 1	20
10	4650 X	4446	-0-	-204	-0-	4446 3		Y	-0-		20
11	4500 X	4228	-0-	-272	-0-	4224 3	4 9	Y	4		24
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 31H		RRCID -> 277745		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203			
06	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	5141 3		Y	-0-		26
07	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	53 1	5155 3	Y	1		27
						1 9					
08	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	5302 3	7 9	Y	6		33
09	5130 X	5055	-0-	-75	-0-	108 1	4947 3	Y	-0-	17 1	16
10	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	5176 3		Y	-0-		16
11	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	5072 3	3 9	Y	3		19
-----											
HUISACHE STATE HACHAR GU B		WELL #: 28H		RRCID -> 277767		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863			
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 3		N	-0-		48
07	7657 X	7647	-0-	-10	-0-	78 1	7569 3	N	-0-		48
08	8060 X	7292	-0-	-768	-0-	7292 3		N	-0-		48
09	7830 X	7345	-0-	-485	-0-	158 1	7187 3	N	-0-		48
10	8091 X	7175	-0-	-916	-0-	7175 3		N	-0-		48
11	7830 X	6989	-0-	-841	-0-	6988 3	1 9	N	1		49
-----											
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922			
06	6150 X	167	-0-	-5983	-0-	167 3		Y	-0-		10
07	6355 X	149	-0-	-6206	-0-	2 1	147 3	Y	-0-		10
08	5859 X	128	-0-	-5731	-0-	128 3		Y	-0-		10
09	3360 X	107	-0-	-3253	-0-	2 1	99 3	Y	5		15
						6 9					
10	186 X	47	-0-	-139	-0-	47 3		Y	-0-	5 1	10
11	180 X	6	-0-	-174	-0-	6 3		Y	-0-		10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5910 X	5423	-0-	-487	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
07	6138 X	5534	-0-	-604	-0-	56	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	6138 X	5497	-0-	-641	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
09	5940 X	5242	-0-	-698	-0-	112	1	5130	3	N	-0-					-0-
10	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
11	5430 X	5308	-0-	-122	-0-	5308	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	330 X	32	-0-	-298	-0-	32	3			Y	-0-					1
07	124 X	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					1
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					1
09	90 X	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					1
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	630 X	6	-0-	-624	-0-	6	3			Y	-0-					1

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

06	4500 X	4438	-0-	-62	-0-	4415	3	23	9	Y	21	1	1			38
07	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	42	1	4074	3	Y	5					43
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			Y	-0-					43
09	4440 X	3590	-0-	-850	-0-	77	1	3513	3	Y	-0-					43
10	4588 X	2790	-0-	-1798	-0-	2790	3			Y	-0-					43
11	4440 X	569	-0-	-3871	-0-	569	3			Y	-0-					43

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

06	6060 X	3228	-0-	-2832	-0-	3228	3			Y	-0-					39
07	6262 X	5448	-0-	-814	-0-	55	1	5393	3	Y	-0-					39
08	6262 X	6184	-0-	-78	-0-	6184	3			Y	-0-					39
09	5580 X	2193	-0-	-3387	-0-	47	1	2146	3	Y	-0-					39
10	5580 X	3488	-0-	-2092	-0-	3485	3	3	9	Y	3					42
11	5970 X	4095	-0-	-1875	-0-	4095	3			Y	-0-					42

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	3813 X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	2790 X	35	-0-	-2755	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60 X	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	62	1	6000	3	Y	-0-					-0-
08	6355 X	6191	-0-	-164	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
09	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	147	1	6685	3	Y	-0-					-0-
10	6355 X	2921	-0-	-3434	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
11	6000 X	2685	-0-	-3315	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677				
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	7830 X	7563	-0-	-267	-0-	7563 3		Y	-0-			-0-
07	8091 X	7435	-0-	-656	-0-	76 1	7359 3	Y	-0-			-0-
08	8060 X	7120	-0-	-940	-0-	7120 3		Y	-0-			-0-
09	7650 X	7022	-0-	-628	-0-	151 1	6871 3	Y	-0-			-0-
10	7905 X	6510	-0-	-1395	-0-	6504 3	6 9	Y	5			5
11	7560 X	6735	-0-	-825	-0-	6735 3		Y	-0-			5
-----												
HACHAR STEWART STATE GU B		WELL #: 35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604				
06	5160 X	2424	-0-	-2736	-0-	2424 3		Y	-0-	20 1		-0-
07	5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	43 1	4173 3	Y	5			5
08	5332 X	3745	-0-	-1587	-0-	6 9		Y	-0-			5
09	4800 X	3999	-0-	-801	-0-	3745 3		Y	-0-			5
10	4712 X	3996	-0-	-716	-0-	86 1	3913 3	Y	-0-			5
11	4080 X	3601	-0-	-479	-0-	3996 3	6 9	Y	5			10
-----												
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 37H		RRCID -> 278114		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785				
06	5100 X	920	-0-	-4180	-0-	920 3		Y	-0-			12
07	2790 X	988	-0-	-1802	-0-	10 1	978 3	Y	-0-			12
08	2790 X	870	-0-	-1920	-0-	870 3		Y	-0-			12
09	1230 X	901	-0-	-329	-0-	19 1	875 3	Y	6			18
10	992 X	889	-0-	-103	-0-	7 9		Y	-0-	6 1		12
11	960 X	928	-0-	-32	-0-	889 3		Y	-0-			12
-----												
STEWART STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 278204		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836				
06	8160 X	7567	-0-	-593	-0-	7567 3		N	-0-			38
07	8432 X	7922	-0-	-510	-0-	80 1	7842 3	N	-0-			38
08	8432 X	8269	-0-	-163	-0-	8261 3	8 9	N	7			45
09	8100 X	2251	-0-	-5849	-0-	48 1	2203 3	N	-0-			45
10	7936 X	48	-0-	-7888	-0-	48 3		N	-0-			45
11	8010 X	4	-0-	-8006	-0-	4 3		N	-0-			45
-----												
RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860				
06	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3946 3	4 9	Y	4			21
07	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	41 1	3978 3	Y	4			25
08	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4 9		Y	3			28
09	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	4033 3	3 9	Y	3			32
10	4092 X	4017	-0-	-75	-0-	83 1	3767 3	Y	4			32
11	3960 X	3815	-0-	-145	-0-	4 9		Y	-0-			32
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235				
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	-0-			-0-
07	9796 X	7	-0-	-9789	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	7 X	5	-0-	-2	-0-	5 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 #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14220	X	12016	-0-	-2204	-0-	12016 3	Y	-0-		59
07	13454	X	12487	-0-	-967	-0-	127 1	Y	-0-	12360 3	59
08	13237	X	13213	-0-	-24	-0-	13213 3	Y	-0-		59
09	12810	X	12478	-0-	-332	-0-	266 1	Y	47	12160 3	106
							52 9				
10	12834	X	12404	-0-	-430	-0-	12395 3	Y	8	9 9	43
11	12780	X	11517	-0-	-1263	-0-	11517 3	Y	-0-	71 1	43
-----											
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571			
06	6840	X	4686	-0-	-2154	-0-	4686 3	Y	-0-		-0-
07	7068	X	2711	-0-	-4357	-0-	28 1	Y	-0-		-0-
08	7068	X	5259	-0-	-1809	-0-	5259 3	Y	-0-		-0-
09	6840	X	3908	-0-	-2932	-0-	83 1	Y	25	3797 3	-0-
							28 9			25 1	-0-
10	5611	X	2900	-0-	-2711	-0-	2900 3	Y	-0-		-0-
11	5100	X	2002	-0-	-3098	-0-	2002 3	Y	-0-		-0-
-----											
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442			
06	5550	X	4088	-0-	-1462	-0-	4088 3	N	-0-		4
07	5611	X	4382	-0-	-1229	-0-	45 1	N	-0-	4 1	-0-
08	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	4433 3	N	-0-		-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	98 1	N	16	4459 3	-0-
							18 9			16 1	-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 3	N	-0-		-0-
11	4290	X	4183	-0-	-107	-0-	4183 3	N	-0-		-0-
-----											
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128			
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 3	Y	-0-		-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-		-0-
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 3	Y	-0-		-0-
09	5970	X	5329	-0-	-641	-0-	114 1	Y	15	5198 3	-0-
							17 9			15 1	-0-
10	6324	X	5642	-0-	-682	-0-	5642 3	Y	-0-		-0-
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623 3	Y	-0-		-0-
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184			
06	9540	X	9026	-0-	-514	-0-	9026 3	Y	-0-		-0-
07	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	92 1	Y	-0-		-0-
08	9579	X	7833	-0-	-1746	-0-	7833 3	Y	-0-		-0-
09	9270	X	3948	-0-	-5322	-0-	85 1	Y	-0-		-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 3	Y	-0-		-0-
11	9030	X	8810	-0-	-220	-0-	8810 3	Y	-0-		-0-
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127			
06	5820	X	5124	-0-	-696	-0-	5124 3	Y	-0-		-0-
07	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	52 1	Y	-0-		-0-
08	5487	X	4235	-0-	-1252	-0-	4235 3	Y	-0-		-0-
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	176 1	Y	-0-		-0-
10	5394	X	5351	-0-	-43	-0-	5351 3	Y	-0-		-0-
11	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	5025 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062		
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	5940 X	5112	-0-	-828	-0-	5112 3		Y	-0-	-0-
07	6014 X	5521	-0-	-493	-0-	56 1	5465 3	Y	-0-	-0-
08	5890 X	4479	-0-	-1411	-0-	4479 3		Y	-0-	-0-
09	5640 X	5031	-0-	-609	-0-	108 1	4923 3	Y	-0-	-0-
10	5735 X	5159	-0-	-576	-0-	5159 3		Y	-0-	-0-
11	5340 X	5216	-0-	-124	-0-	5216 3		Y	-0-	-0-
-----										
SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602		
06	6870 X	5898	-0-	-972	-0-	5898 3		Y	-0-	-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-	62 1	6021 3	Y	-0-	-0-
08	6603 X	5513	-0-	-1090	-0-	5513 3		Y	-0-	-0-
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	135 1	6153 3	Y	-0-	-0-
10	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	5911 3		Y	-0-	-0-
11	5910 X	5773	-0-	-137	-0-	5773 3		Y	-0-	-0-
-----										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374		
06	6930 X	5767	-0-	-1163	-0-	5767 3		Y	-0-	30
07	7161 X	6054	-0-	-1107	-0-	61 1	5993 3	Y	-0-	30
08	6851 X	6190	-0-	-661	-0-	6190 3		Y	-0-	30
09	6630 X	6050	-0-	-580	-0-	130 1	5919 3	Y	1	2
						1 9				
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 3		Y	-0-	-0-
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739 3		Y	-0-	-0-
-----										
SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972		
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 3		Y	-0-	-0-
07	7595 X	6517	-0-	-1078	-0-	66 1	6451 3	Y	-0-	-0-
08	7347 X	3909	-0-	-3438	-0-	3909 3		Y	-0-	-0-
09	7800 X	6890	-0-	-910	-0-	148 1	6742 3	Y	-0-	-0-
10	8060 X	6401	-0-	-1659	-0-	6401 3		Y	-0-	-0-
11	7800 X	4948	-0-	-2852	-0-	4948 3		Y	-0-	-0-
-----										
SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346		
06	3900 X	1996	-0-	-1904	-0-	1996 3		Y	-0-	-0-
07	4030 X	1134	-0-	-2896	-0-	12 1	1122 3	Y	-0-	-0-
08	3565 X	1594	-0-	-1971	-0-	1594 3		Y	-0-	-0-
09	3450 X	2207	-0-	-1243	-0-	47 1	2160 3	Y	-0-	-0-
10	2077 X	32	-0-	-2045	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		Y	-0-	-0-
-----										
COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 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	5	-0-	5	5	1 1	4 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	**	EOM BALANCE
06	210 N	170 -0-	-40	-0-	31 1	137 3	N	2			25
07	244 N	244 -0-	-0-	-0-	2 9						
08	217 N	203 -0-	-14	-0-	48 1	196 3	N	-0-			25
09	282 N	282 -0-	-0-	-0-	41 1	162 3	N	-0-			25
10	244 N	244 -0-	-0-	-0-	50 1	196 3	N	33			58
11	210 N	174 -0-	-36	-0-	36 9						
					44 1	200 3	N	-0-			58
					40 1	134 3	N	-0-			58
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016			TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131		
06	15060 X	13067 -0-	-1993	-0-	13059 3	8 9	N	7			23
07	14694 X	12512 -0-	-2182	-0-	127 1	12385 3	N	-0-			23
08	14198 X	8789 -0-	-5409	-0-	8788 3	1 9	N	1			24
09	13967 X	13967 -0-	-0-	-0-	299 1	13665 3	N	3	27 1		-0-
10	14167 X	13989 -0-	-178	-0-	3 9						-0-
11	13080 X	12655 -0-	-425	-0-	13989 3		N	-0-			-0-
					12655 3		N	-0-			-0-
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777		
06	17520 X	14820 -0-	-2700	-0-	14806 3	14 9	N	13			37
07	17205 X	14615 -0-	-2590	-0-	148 1	14467 3	N	-0-			37
08	16275 X	12629 -0-	-3646	-0-	12600 3	29 9	N	26			63
09	15300 X	12601 -0-	-2699	-0-	270 1	12329 3	N	2	65 1		-0-
10	15831 X	15831 -0-	-0-	-0-	2 9						-0-
11	14820 X	14421 -0-	-399	-0-	15831 3		N	-0-			-0-
					14421 3		N	-0-			-0-
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385		
06	13080 X	12776 -0-	-304	-0-	12776 3		Y	-0-	22 1		-0-
07	13516 X	9900 -0-	-3616	-0-	101 1	9798 3	Y	1	1 1		-0-
08	13392 X	13147 -0-	-245	-0-	1 9						-0-
09	12960 X	11935 -0-	-1025	-0-	13147 3		Y	-0-			-0-
10	13392 X	12165 -0-	-1227	-0-	256 1	11677 3	Y	2	2 1		-0-
11	12780 X	10044 -0-	-2736	-0-	2 9						-0-
					12165 3		Y	-0-			-0-
					9946 3	98 9	Y	89	74 1		15
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701		
06	3000 X	2463 -0-	-537	-0-	2437 3	26 9	Y	24	21 1		20
07	3100 X	2206 -0-	-894	-0-	22 1	2141 3	Y	39	34 1		25
08	3069 X	1769 -0-	-1300	-0-	43 9						25
09	2940 X	2504 -0-	-436	-0-	1769 3		Y	-0-			-0-
10	2976 X	1880 -0-	-1096	-0-	54 1	2443 3	Y	6	31 1		-0-
11	2460 X	1884 -0-	-576	-0-	7 9						-0-
					1880 3		Y	-0-			-0-
					1884 3		Y	-0-			-0-
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713		
06	16 N	16 -0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
08	10 N	10 -0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
10	11 N	11 -0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10			Y	-0-			-0-



-----													
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #:		15H	RRCID ->	285343	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5292 - 10236	
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		3960 X	3590	-0-	-370	-0-	42 1	3503 3	N	41	86 1	30	
							45 9						
07		4092 X	3698	-0-	-394	-0-	46 1	3575 3	N	70		100	
							77 9						
08		4092 X	3884	-0-	-208	-0-	51 1	3771 3	N	56	89 1	67	
							62 9						
09		3840 X	3711	-0-	-129	-0-	49 1	3606 3	N	51	48 1	70	
							56 9						
10		3844 X	3632	-0-	-212	-0-	53 1	3520 3	N	54	59 1	65	
							59 9						
11		3750 X	3197	-0-	-553	-0-	49 1	3101 3	N	43		108	
							47 9						
-----													
BFMT EAST		WELL #:		47H	RRCID ->	285506	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5634 - 11567	
06		14970 X	14361	-0-	-609	-0-	14361 3		Y	-0-		20	
07		15314 X	14496	-0-	-818	-0-	147 1	14295 3	Y	49	49 1	20	
							54 9						
08		15283 X	14339	-0-	-944	-0-	14273 3	66 9	Y	60	64 1	16	
09		14790 X	13625	-0-	-1165	-0-	292 1	13316 3	Y	15		31	
							17 9						
10		15035 X	14091	-0-	-944	-0-	14067 3	24 9	Y	22		53	
11		14370 X	13368	-0-	-1002	-0-	13368 3		Y	-0-		53	
-----													
BFMT EAST		WELL #:		43H	RRCID ->	285774	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	6350 - 11693	
06		11880 X	11285	-0-	-595	-0-	11285 3		Y	-0-		-0-	
07		12090 X	11279	-0-	-811	-0-	115 1	11164 3	Y	-0-		-0-	
08		12090 X	11458	-0-	-632	-0-	11458 3		Y	-0-		-0-	
09		11700 X	10971	-0-	-729	-0-	235 1	10736 3	Y	-0-		-0-	
10		11873 X	11374	-0-	-499	-0-	11374 3		Y	-0-		-0-	
11		11280 X	10728	-0-	-552	-0-	10728 3		Y	-0-		-0-	
-----													
BFMT EAST		WELL #:		45H	RRCID ->	286035	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5841 - 10642	
06		1500 X	1015	-0-	-485	-0-	1015 3		Y	-0-		6	
07		1550 X	1438	-0-	-112	-0-	14 1	1405 3	Y	17	17 1	6	
							19 9						
08		1457 X	1188	-0-	-269	-0-	1166 3	22 9	Y	20	22 1	4	
09		1410 X	1033	-0-	-377	-0-	22 1	1005 3	Y	5		9	
							6 9						
10		1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1258 3	9 9	Y	8		17	
11		1380 X	1152	-0-	-228	-0-	1152 3		Y	-0-		17	
-----													
BFMT EAST		WELL #:		46H	RRCID ->	286036	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5934 - 11827	
06		10740 X	9884	-0-	-856	-0-	9884 3		Y	-0-		-0-	
07		10819 X	10063	-0-	-756	-0-	102 1	9961 3	Y	-0-		-0-	
08		10633 X	9907	-0-	-726	-0-	9907 3		Y	-0-		-0-	
09		10290 X	9437	-0-	-853	-0-	202 1	9235 3	Y	-0-		-0-	
10		10478 X	9813	-0-	-665	-0-	9813 3		Y	-0-		-0-	
11		9870 X	9430	-0-	-440	-0-	9430 3		Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636		PERF. 5983 - 10244	
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	10650 X	9928	-0-	-722	-0-	9928	3	Y	-0-		4
07	10664 X	10100	-0-	-564	-0-	102	1	Y	12	12 1	4
						13	9				
08	10571 X	10001	-0-	-570	-0-	9984	3	Y	15	15 1	4
09	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	203	1	Y	4		8
						4	9				
10	10447 X	9729	-0-	-718	-0-	9723	3	Y	5		13
11	9930 X	9198	-0-	-732	-0-	9198	3	Y	-0-		13
-----											
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 5778 - 12066	
06	18810 X	16531	-0-	-2279	-0-	16531	3	N	-0-		-0-
07	19127 X	16473	-0-	-2654	-0-	167	1	N	37		37
						41	9				
08	18569 X	16017	-0-	-2552	-0-	15978	3	N	35		72
09	17820 X	15030	-0-	-2790	-0-	322	1	N	-0-		72
*10	17763 X	15295	-0-	-2468	-0-	15284	3	N	10		82
11	16530 X	14344	-0-	-2186	-0-	14344	3	N	-0-		82
-----											
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 6118 - 10739	
06	16530 X	15552	-0-	-978	-0-	15552	3	Y	-0-		20
07	17081 X	15948	-0-	-1133	-0-	161	1	Y	44	44 1	20
						48	9				
08	16864 X	15757	-0-	-1107	-0-	15698	3	Y	54	58 1	16
09	16320 X	14979	-0-	-1341	-0-	321	1	Y	14		30
						15	9				
10	16461 X	15575	-0-	-886	-0-	15553	3	Y	20		50
11	15540 X	14751	-0-	-789	-0-	14751	3	Y	-0-		50
-----											
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 6525 - 12001	
06	15270 X	14611	-0-	-659	-0-	14611	3	Y	-0-		8
07	15531 X	14310	-0-	-1221	-0-	145	1	Y	40	24 1	24
						44	9				
08	15469 X	13349	-0-	-2120	-0-	13349	3	Y	-0-		24
09	14970 X	12234	-0-	-2736	-0-	261	1	Y	52	58 1	18
						57	9				
10	15407 X	13962	-0-	-1445	-0-	13934	3	Y	25	27 1	16
11	14610 X	13468	-0-	-1142	-0-	13468	3	Y	-0-		16
-----											
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 6416 - 11197	
06	11640 X	11130	-0-	-510	-0-	11130	3	N	-0-		12
07	11842 X	11250	-0-	-592	-0-	114	1	N	39	25 1	26
						43	9				
08	11780 X	11105	-0-	-675	-0-	11105	3	N	-0-		26
09	11400 X	10673	-0-	-727	-0-	228	1	N	53	60 1	19
						58	9				
10	11656 X	10999	-0-	-657	-0-	10962	3	N	34	34 1	19
11	11130 X	10423	-0-	-707	-0-	10423	3	N	-0-		19
-----											
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5790 - 11663	
06	14190 X	13910	-0-	-280	-0-	13910	3	Y	-0-		-0-
07	14539 X	13405	-0-	-1134	-0-	136	1	Y	-0-		-0-
08	14384 X	12306	-0-	-2078	-0-	12306	3	Y	-0-		-0-
09	13920 X	11052	-0-	-2868	-0-	237	1	Y	-0-		-0-
						58	9				
10	14384 X	13260	-0-	-1124	-0-	13260	3	Y	-0-		-0-
11	13920 X	12242	-0-	-1678	-0-	12242	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID ->	288666	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	6002 - 11760			
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		19574 X	19574	-0-	-0-	19548 3	26 9	N	24		137			
07		19995 X	18925	-0-	-1070	190 1	18537 3	N	180		317			
						198 9								
08		19995 X	18035	-0-	-1960	18032 3	3 9	N	3	251 1	69			
09		19350 X	16866	-0-	-2484	361 1	16480 3	N	23		92			
						25 9								
10		19995 X	17450	-0-	-2545	17419 3	31 9	N	28		120			
11		19350 X	16862	-0-	-2488	16838 3	24 9	N	22	75 1	67			
-----														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 400H		RRCID ->	295007	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5700 - 12731			
06		146400 X	69659	-0-	-76741	69395 3	264 9	Y	240	214 1	51			
07		151280 X	68066	-0-	-83214	689 1	67124 3	Y	230	249 1	32			
						253 9								
08		151280 X	64541	-0-	-86739	64333 3	208 9	Y	189	201 1	20			
09		146400 X	59390	-0-	-87010	1270 1	57941 3	Y	163	157 1	26			
						179 9								
10		76818 X	59246	-0-	-17572	59080 3	166 9	Y	151	155 1	22			
11		69660 X	54619	-0-	-15041	54490 3	129 9	Y	117	123 1	16			
-----														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 403H		RRCID ->	295008	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5750 - 12773			
06		174120 X	89728	-0-	-84392	89691 3	37 9	Y	34	50 1	12			
07		179924 X	88214	-0-	-91710	895 1	87196 3	Y	112	110 1	14			
						123 9								
08		179924 X	84999	-0-	-94925	84834 3	165 9	Y	150	148 1	16			
09		174120 X	79035	-0-	-95085	1693 1	77275 3	Y	61	65 1	12			
						67 9								
10		94550 X	79760	-0-	-14790	79730 3	30 9	Y	27	34 1	5			
11		89730 X	74235	-0-	-15495	74191 3	44 9	Y	40	40 1	5			
-----														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 401H		RRCID ->	295009	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5652 - 12731			
06		151320 X	69533	-0-	-81787	69245 3	288 9	Y	262	231 1	57			
07		156364 X	66781	-0-	-89583	676 1	65881 3	Y	204	230 1	31			
						224 9								
08		156364 X	63387	-0-	-92977	63201 3	186 9	Y	169	180 1	20			
09		151320 X	58279	-0-	-93041	1246 1	56856 3	Y	161	153 1	28			
						177 9								
10		74214 X	57676	-0-	-16538	57523 3	153 9	Y	139	145 1	22			
11		69540 X	52983	-0-	-16557	52899 3	84 9	Y	76	85 1	13			
-----														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 402H		RRCID ->	295011	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5754 - 12917			
06		148620 X	75676	-0-	-72944	75223 3	453 9	Y	412	365 1	87			
07		153574 X	73144	-0-	-80430	738 1	71947 3	Y	417	445 1	59			
						459 9								
08		153574 X	69924	-0-	-83650	69550 3	374 9	Y	340	360 1	39			
09		148620 X	64496	-0-	-84124	1375 1	62730 3	Y	355	334 1	60			
						391 9								
10		84475 X	64032	-0-	-20443	63624 3	408 9	Y	371	373 1	58			
11		75690 X	58107	-0-	-17583	57819 3	288 9	Y	262	278 1	42			

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY				565000											
NASH				WELL #:	1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7478 - 10462			
M	O	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	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-	-0-	-0-	42
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2240	2	N	-0-	-0-	-0-	42
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	-0-	50	1	2006	2	N	-0-	-0-	-0-	42
09	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	-0-	5	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	42
10	2139 N	1550	-0-	-589	-0-	-0-	5	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	42
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	2	N	-0-	-0-	-0-	42

HERRADURA				WELL #:	1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520 - 11353			
06	1290 N	720	-0-	-570	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-	-0-	-0-	100
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	-0-	28	1	1264	2	N	-0-	-0-	-0-	100
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	-0-	23	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-	100
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	-0-	18	1	652	2	N	-0-	-0-	-0-	100
10	1302 N	538	-0-	-764	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-	100
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	100

HOWZE				WELL #:	1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571 - 11322			
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	N	-0-	-0-	-0-	124
07	899 N	415	-0-	-484	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-	124
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	N	-0-	-0-	-0-	124
09	840 N	311	-0-	-529	-0-	-0-	8	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	124
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-	124
11	750 N	619	-0-	-131	-0-	-0-	15	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-	124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
RACHAL				WELL #:	1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461 - 7489		
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	-0-	48	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	-0-	-0-	5

RACHAL				WELL #:	3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7446		
06	570 X	331	-0-	-239	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
07	589 X	307	-0-	-282	-0-	-0-	307	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
08	527 X	285	-0-	-242	-0-	-0-	285	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
09	510 X	260	-0-	-250	-0-	-0-	260	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
*10	434 X	363	-0-	-71	-0-	-0-	363	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
*11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-	-0-	-0-	5

RACHAL				WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 7452		
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
09	930 X	722	-0-	-208	-0-	-0-	722	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
*10	961 X	364	-0-	-597	-0-	-0-	364	2		Y	-0-	-0-	-0-	5
*11	930 X	355	-0-	-575	-0-	-0-	355	2		Y	-0-	-0-	-0-	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7438 - 7506		
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	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2		Y	-0-			5
07	527 N	139	-0-	-388	-0-	139	2		Y	-0-			5
08	465 N	129	-0-	-336	-0-	129	2		Y	-0-			5
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-			5
*10	465 X	360	-0-	-105	-0-	360	2		Y	-0-			5
*11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			5

RACHAL		WELL #:		4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7428 - 7501		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			4
07	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2		Y	-0-			4
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		Y	-0-			4
09	570 N	441	-0-	-129	-0-	441	2		Y	-0-			4
*10	589 X	364	-0-	-225	-0-	364	2		Y	-0-			4
*11	570 X	352	-0-	-218	-0-	352	2		Y	-0-			4

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

OWEN (3700)		67885 600		ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEN (3800)		67885 800		4020 SWD, LLC	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			
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-
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)			68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A			
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)			68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
FASKEN STATE 23			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)			68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
FREDCO			284921									
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #: 3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454			
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-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HERSCHAP BROS.		381350										
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:	10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4877 - 4913			
M	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 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)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HERSCHAP BROS.		381350								
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:	12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF. 3941 - 3946	
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-

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		
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	517 2	N	2	220
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	355 2	N	3	180 1 43
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	519 2	N	1	44
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	44
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	44
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	44

PANCHE (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526 PERF. 7746 - 8048		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
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-			N	NO RPT	49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022											

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9514 - 9543			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22														

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8998 - 9013			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022														

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7700 - 7916
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	34	-0-	34	34	3	1	31	2	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8	42	1	1	7	2	N	-0-	-0-
11	46	X	4	-0-	-42	-0-	4	2			N	-0-	-0-

VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7676 - 7696		
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-

VAQUILLAS		WELL #:		11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7866 - 7902				
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	2	N	50	29	1	144
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	107	1	1074	2	N	3	31	1	116
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	N	21	30	1	107
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	23	9	97	1	N	22	26	1	103
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	24	9	98	1	N	49			152
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	54	9	92	1	N	42	28	1	166
							46	9							

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-



-----												
PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT	110
-----												
PANTERA (ROSA D-1)				68994 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BENTSEN BROS. - STATE		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
-----												
WELDERXP LTD.				907320								
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-

OIL AND GAS DIVISION

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320															
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7156 - 7750		
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	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-	

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-	-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-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7707 - 7719	
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-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5980 - 5987	
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-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5948 - 6118	
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-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROOKS				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9324 - 9390	
06	7500	6295	-0-	-1205	24186	211	1	5846	2	Y	216	209	1	153
						238	9							
07	7750	6563	-0-	-1187	22999	237	1	6126	2	Y	182	163	1	172
						200	9							
08	7750	5941	-0-	-1809	21190	219	1	5544	2	Y	162	164	1	170
						178	9							
09	7500	5398	-0-	-2102	19088	203	1	5031	2	Y	149	155	1	164
						164	9							
10	7750	5279	-0-	-2471	16617	208	1	4894	2	Y	161	150	1	175
						177	9							
11	7500	4357	-0-	-3143	13474	190	1	4026	2	Y	128	199	1	104
						141	9							

PATITOS (VX CONS) BESCO OPERATING, L.P. EL COYOTE RANCH			69543 300 068208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
			WELL #:	3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	10982 - 12242
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	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	26 1 117 9	5118 2	Y	106	126 1		28
07	5828 X	5508	-0-	-320	-0-	25 1 119 9	5364 2	Y	108	106 1		30
08	5828 X	5298	-0-	-530	-0-	30 1 127 9	5141 2	Y	115	111 1		34
09	5640 X	5315	-0-	-325	-0-	32 1 116 9	5167 2	Y	105	79 1		60
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	43 1 107 9	6477 2	Y	97	98 1		59
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	29 1 117 9	5579 2	Y	106	149 1		16
EL COYOTE RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11738 - 13147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/26/2023									
EL COYOTE RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11368 - 12904
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	36 1 399 9	7048 2	Y	363	438 1		96
07	7936 X	7281	-0-	-655	-0-	32 1 407 9	6842 2	Y	370	362 1		104
08	7936 X	7455	-0-	-481	-0-	41 1 398 9	7016 2	Y	362	358 1		108
09	7680 X	6619	-0-	-1061	-0-	39 1 374 9	6206 2	Y	340	253 1		195
10	8029 X	7138	-0-	-891	-0-	44 1 474 9	6620 2	Y	431	364 1		262
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	40 1 466 9	7786 2	Y	424	621 1		65
EL COYOTE RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	10836 - 12805
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	33 1 344 9	6345 2	Y	313	370 1		83
07	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	29 1 342 9	6193 2	Y	311	307 1		87
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	37 1 330 9	6253 2	Y	300	298 1		89
09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	38 1 338 9	6046 2	Y	307	220 1		176
10	6851 X	3850	-0-	-3001	-0-	24 1 299 9	3527 2	Y	272	283 1		165
11	6630 X	3830	-0-	-2800	-0-	18 1 306 9	3506 2	Y	278	400 1		43
EL COYOTE RANCH			WELL #:	6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10790 - 12483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			10/04/2023									

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 MCRAE, NATHAN D. 555862  
 DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	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-					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  
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

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	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 #	648	-0-	-871	-0-	84	1	564	2	N	-0-					-0-
08	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1320 #	1289	-0-	-31	-0-	151	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	168	1	925	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	* 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-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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	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

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-

-----

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

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	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) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 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-

-----

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT 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) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A 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

PENITAS (5500 MISSION)		//CONT.//		70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333						
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442 - 5447	
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-			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)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
OUTLINE OIL CORP.				628500						
STATE TRACT 1-A				WELL #:	1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C 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-

PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
MARTIN, H.L.				WELL #:	2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526	
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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y -0-		47
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y -0-		47
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y -0-		47
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y -0-		47
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y -0-		47
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 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. (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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y -0-		24
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y -0-		24
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y -0-		24
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y -0-		24
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y -0-		24
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y -0-		24

MARTIN, H.L.				WELL #:	2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484 - 7526	
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	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	
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	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-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
11	570 N	445	-0-	-125	-0-	445 2	N	-0-		-0-
-----										
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15 3	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21										
-----										
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 3	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21										
-----										
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		146
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		146
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		146
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		146
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-		146
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
-----										
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

-----

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

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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			86
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			86
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			86
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			86
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			86
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			86

-----

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 RAKER RESOURCES LLC 689172  
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-			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

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	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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	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	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-



PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCR 589		WELL #:	2	RRCID ->	179860	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	1461	PERF.	784 - 842
M	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		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-	

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)		70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
PETERS, W. R. -D-		WELL #:	3	RRCID ->	065566	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	N/A
M	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		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-	

PETERS (1700)		70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
PETERS, W. R., -F-		WELL #:	1	RRCID ->	012480	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A
M	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		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-	

PETERS, EAST (FRIO 1700)		70841 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
PETERS, LELIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	037380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	1695 - 2000
M	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		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-	

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
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		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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			
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-			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-

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-			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-

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-			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-

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

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
D.C.R.C.		WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----																
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412								
06	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	231	3	3	9	Y	3	8	1			16
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	220	3	4	9	Y	4					20
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	344	3	4	9	Y	4					24
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	369	3	4	9	Y	4	11	1			17
10	DLQ G-10	563	-0-	563 B	563	556	3	7	9	Y	6					23
11	DLQ G-10	792	-0-	792 B	1355	781	3	11	9	Y	10	17	1			16
-----																
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	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-
-----																
D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348								
06	1530 N	820	-0-	-710 B	-0-	810	3	10	9	Y	9	27	1			-0-
07	1550 N	769	-0-	-781 B	-0-	756	3	13	9	Y	12					12
08	1581 N	755	-0-	-826 B	-0-	745	3	10	9	Y	9					21
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	863	3	9	9	Y	8	27	1			2
10	DLQ G-10	708	-0-	708 B	708	700	3	8	9	Y	7					9
11	DLQ G-10	976	-0-	976 B	1684	963	3	13	9	Y	12	21	1			-0-
-----																
D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148								
06	2070 X	1697	-0-	-373 B	-0-	1634	3	63	9	N	57	54	1			365
07	2139 X	1201	-0-	-938 B	-0-	1162	3	39	9	N	35					400
08	1984 N	1626	-0-	-358 B	-0-	1564	3	62	9	N	56	57	1			399
09	1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1543	3	33	9	N	30	48	1			381
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1410	3	23	9	N	21					402
*11	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1934	3	29	9	N	26	43	1			385
-----																
LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087								
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	76	3	1	9	N	1	3	1			213
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					213
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	70	3	1	9	N	1					214
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					214
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	72	3	1	9	N	1					215
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	225	3	3	9	N	3	5	1			213
-----																
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060								
06	780 N	695	-0-	-85 B	-0-	643	3	52	9	N	47	21	1			251
07	775 N	600	-0-	-175 B	-0-	574	3	26	9	N	24					275
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	811	3	20	9	N	18	126	1			167
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	997	3	21	9	N	19	31	1			155
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1081	3	13	9	N	12					167
11	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1596	3	37	9	N	34	35	1			166

-----

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

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	-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-

-----

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

06	90	N	86	-0-	-4		-0-	85	3	1	9	N	1	3	1				2
07	93	N	74	-0-	-19		-0-	73	3	1	9	N	1						3
08	104	N	104	-0-	-0-		-0-	103	3	1	9	N	1						4
09	109	N	109	-0-	-0-		-0-	108	3	1	9	N	1	3	1				2
10	107	N	107	-0-	-0-		-0-	106	3	1	9	N	1						3
11	132	N	132	-0-	-0-		-0-	130	3	2	9	N	2	3	1				2

-----

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	104	N	104	-0-	-0-		-0-	3	9				N	3					122
07	86	N	86	-0-	-0-		-0-	80	1	6	9	N	5						127
08	57	N	57	-0-	-0-		-0-	54	1	3	9	N	3						130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					130
11	0	N	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	-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-

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	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			143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
STAGGS-STATE		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831			
06	14B2	EXT	44	-0-	44	110	44 2		N	-0-			69
07	14B2	EXT	106	-0-	106	216	106 2		N	-0-			69
08	14B2	EXT	211	-0-	211	427	211 2		N	-0-			69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	427			N	NO RPT			69
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	427			N	NO RPT			69
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	427			N	NO RPT			69

STAGGS, J.		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806			
06	14B2	EXT	126	-0-	126	3560	126 2		N	-0-			90
07	14B2	EXT	452	-0-	452	4012	452 2		N	-0-			90
08	14B2	EXT	770	-0-	770	4782	770 2		N	-0-			90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4782			N	NO RPT			90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4782			N	NO RPT			90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4782			N	NO RPT			90

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		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	14B	DENY	-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		WELL #:	1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10652 - 11590			
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			122
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	2537 1	1963 2	N	3			125
							3 9						
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-			125
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			125
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			125

MASHI		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11649 - 12627			
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			21
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	608 1	470 2	N	-0-			21
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) PETRO-SMITH OPERATING LLC STAGGS, J.				71392 250 660313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
				WELL #: 1	RRCID -> 142217	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7782	- 7806					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
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	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-
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	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-

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	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	63	-0-	63	2717	63	2			N	-0-				40					
07	14B2 EXT	100	-0-	100	2817	100	2			N	-0-				40					
08	14B2 EXT	201	-0-	201	3018	201	2			N	-0-				40					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3018					N	NO RPT				40					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3018					N	NO RPT				40					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3018					N	NO RPT				40					
STAGGS STATE										WELL #:		5		RRCID ->	153943		COMPL. DATE	02/26/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815
06	14B2 EXT	25	-0-	25	60	25	2			N	-0-				14					
07	14B2 EXT	179	-0-	179	239	179	2			N	-0-				14					
08	14B2 EXT	270	-0-	270	509	270	2			N	-0-				14					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT				14					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT				14					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT				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	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-					
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-					Y	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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-					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-					

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	502 1	661 2	Y		302	280 1			460
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	332 9	416 1	627 2	Y	308	285 1			483
08	1147 N	786	-0-	-361	-0-	339 9	322 1	326 2	Y	125	435 1			173
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	138 9			Y	-0-				173
10	1705 X	13	-0-	-1692	-0-	3 1	10 2	Y		-0-				173
11	1500 X	7	-0-	-1493	-0-	2 1	4 2	Y		1				174
						1 9								

  

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178		RRCID -> 064848		COMPL. DATE 05/23/1975			TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A				
SULLIVAN, D. J. -B-			WELL #: 37 T											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

SULLIVA, D.J. "B"			WELL #: 86		RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878				
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	177 1	234 2	Y		-0-				-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	167 1	251 2	Y		-0-				-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	244 1	247 2	Y		-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		Y		-0-				-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	3 1	10 2	Y		-0-				-0-
11	96 N	83	-0-	-13	-0-	31 1	52 2	Y		-0-				-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-



PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331
M	O	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-
-----											
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		630 N	354	-0-	-276	-0-	153	1	201	2	Y	-0-	-0-			-0-
07		744 N	102	-0-	-642	-0-	102	1			Y	-0-	-0-			-0-
08		434 N	146	-0-	-288	-0-	146	1			Y	-0-	-0-			-0-
09		360 N	171	-0-	-189	-0-	171	1			Y	-0-	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-	-0-			-0-
11		150 N	20	-0-	-130	-0-	20	1			Y	-0-	-0-			-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-					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-
-----																
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795																
06		360 N	115	-0-	-245	-0-	45	1	59	2	Y	10	10	1		16
							11	9								
07		279 N	116	-0-	-163	-0-	42	1	63	2	Y	10	10	1		16
							11	9								
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	32	1	32	2	Y	4	14	1		6
							4	9								
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	1			Y	-0-	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			6
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-			6
-----																
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934																
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-
-----																
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092																
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-
-----																
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096																
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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7277 - 7283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1770 N	987	-0-	-783	-0-	426	1	561	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	603	1	910	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	854	-0-	-789	-0-	424	1	430	2	Y	-0-	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	23	1	65	2	Y	-0-	-0-
11	201 N	113	-0-	-88	-0-	42	1	71	2	Y	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7750	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	N	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
-----												
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:	2	RRCID ->	293568	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 9556 - 9572
06	23670 X	4	-0-	-23666	-0-	4	3			N	-0-	104
07	23436 X	2780	-0-	-20656	-0-	2765	3	15	9	N	14	118
08	21111 X	6819	-0-	-14292	-0-	6754	3	65	9	N	59	177
09	17910 X	1480	-0-	-16430	-0-	1335	3	145	9	N	132	123
10	12865 X	2722	-0-	-10143	-0-	2617	3	105	9	N	95	218
11	6600 X	55	-0-	-6545	-0-	51	3	4	9	N	4	222
-----												
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	14B2 EXT	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

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	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

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 (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			150
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1388	1	N	12			162
						13	9					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	151	1	70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	1	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2023

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
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-	
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. DIMMICK		022499								
		WELL #:	5	RRCID ->	162428	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 3737 - 3739	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E.A. "C"		549836								
		WELL #:	46	RRCID ->	099678	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	5647 PERF. 5132 - 5135	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD. WELDER, EFH		907320								
		WELL #:	1	RRCID ->	289760	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5562 - 5565	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD. WELDER WILDLIFE REFUGE		907320								
		WELL #:	1	RRCID ->	276420	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7065 PERF. 5604 - 5687	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER E.H. "C"		549836								
		WELL #:	151	RRCID ->	150057	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	6149 PERF. 6030 - 6036	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	
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-
-----												
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-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (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.		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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
-----															
POK - A - DOT (8600)			72163 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BORDER TOWN 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-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
URIBE			WELL #: 2		RRCID -> 135821			COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066				
06		210 N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
08		248 N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	7			7
							8	9							
*10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1623	2	N	73			80
							80	9							
*11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	N	-0-			80
-----															
URIBE			WELL #: 3		RRCID -> 137469			COMPL. DATE 05/05/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123				
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	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-



POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		122 1	1107 2	Y		10	13 1		3
								11 9							
07		1333 N	864	-0-	-469	-0-		105 1	759 2	Y		-0-			3
08		1023 N	467	-0-	-556	-0-		127 1	340 2	Y		-0-			3
09		1230 N	261	-0-	-969	-0-		62 1	199 2	Y		-0-			3
10		868 N	322	-0-	-546	-0-		79 1	243 2	Y		-0-			3
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y		-0-			3
-----															
MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424															
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		227 1	2054 2	Y		19	24 1		6
								21 9							
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		286 1	2058 2	Y		-0-			6
08		2294 N	624	-0-	-1670	-0-		170 1	454 2	Y		-0-			6
09		2220 N	950	-0-	-1270	-0-		226 1	724 2	Y		-0-			6
10		2356 N	1759	-0-	-597	-0-		432 1	1327 2	Y		-0-			6
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y		-0-			6
-----															
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-
-----															
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118															
06		150 N	144	-0-	-6	-0-		14 1	129 2	Y		1	2 1		-0-
								1 9							
07		155 N	129	-0-	-26	-0-		16 1	113 2	Y		-0-			-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-		25 1	68 2	Y		-0-			-0-
09		150 N	34	-0-	-116	-0-		8 1	26 2	Y		-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337															
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-		12 1	109 2	Y		1	1 1		-0-
								1 9							
07		93 N	65	-0-	-28	-0-		8 1	57 2	Y		-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-		33 1	87 2	Y		-0-			-0-
09		120 N	42	-0-	-78	-0-		10 1	32 2	Y		-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-		47 1	145 2	Y		-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210															
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		137 1	1243 2	Y		11	13 1		3
								12 9							
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-		97 1	701 2	Y		-0-			3
08		465 N	220	-0-	-245	-0-		60 1	160 2	Y		-0-			3
09		450 N	116	-0-	-334	-0-		28 1	88 2	Y		-0-			3
10		806 N	233	-0-	-573	-0-		57 1	176 2	Y		-0-			3
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y		-0-			3

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8730 - 9295	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		870 N	751	-0-	-119	-0-	74 1	671 2	Y	5	9 1		2
							6 9						
07		930 N	598	-0-	-332	-0-	73 1	525 2	Y	-0-			2
08		806 N	368	-0-	-438	-0-	100 1	268 2	Y	-0-			2
09		750 N	163	-0-	-587	-0-	39 1	124 2	Y	-0-			2
10		589 N	382	-0-	-207	-0-	94 1	288 2	Y	-0-			2
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			2
-----													
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-
-----													
MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8935 - 9258	
06		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	110 1	1001 2	Y	10	12 1		3
							11 9						
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	120 1	867 2	Y	-0-			3
08		1023 N	429	-0-	-594	-0-	117 1	312 2	Y	-0-			3
09		1110 N	560	-0-	-550	-0-	133 1	427 2	Y	-0-			3
10		992 N	949	-0-	-43	-0-	233 1	716 2	Y	-0-			3
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			3
-----													
URIBE, SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	136860	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8894 - 9205	
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	50 1	451 2	Y	4	5 1		1
							4 9						
07		527 N	363	-0-	-164	-0-	44 1	319 2	Y	-0-			1
08		496 N	113	-0-	-383	-0-	31 1	82 2	Y	-0-			1
09		510 N	71	-0-	-439	-0-	17 1	54 2	Y	-0-			1
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			1
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			1
-----													
MARTINEZ, M.		WELL #:		11	RRCID ->	137793	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9217 - 9356	
06		390 N	353	-0-	-37	-0-	35 1	315 2	Y	3	4 1		1
							3 9						
07		403 N	311	-0-	-92	-0-	38 1	273 2	Y	-0-			1
08		372 N	239	-0-	-133	-0-	65 1	174 2	Y	-0-			1
09		360 N	146	-0-	-214	-0-	35 1	111 2	Y	-0-			1
10		310 N	158	-0-	-152	-0-	39 1	119 2	Y	-0-			1
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			1
-----													
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-

-----													
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058													
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06	4590 X	3281	-0-	-1309	-0-	1071	1	2210	2	Y	-0-		22
07	4743 X	545	-0-	-4198	-0-	193	1	352	2	Y	-0-		22
08	4548 X	-0-	-0-	-4548	-0-					Y	-0-		22
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-		22
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-		22
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-		22
-----													
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764													
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	16	1	116	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	21	1	57	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	14	1	43	2	Y	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372													
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	78	1	161	2	N	-0-		13
07	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	1	2	N	-0-		13
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		13
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		13
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----													
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276													
06	1080 N	703	-0-	-377	-0-	69	1	627	2	Y	6	9 1	2
						7	9						
07	1116 N	878	-0-	-238	-0-	107	1	771	2	Y	-0-		2
08	837 N	338	-0-	-499	-0-	92	1	246	2	Y	-0-		2
09	690 N	412	-0-	-278	-0-	98	1	314	2	Y	-0-		2
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	176	1	540	2	Y	-0-		2
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		2
-----													
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454													
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	2	Y	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
-----													
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655													
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	2	Y	-0-		21
07	465 N	65	-0-	-400	-0-	23	1	42	2	Y	-0-		21
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		21
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		21
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		660 N	620	-0-	-40	-0-		61 1	552 2	Y	6	7 1		2
								7 9						
07		682 N	494	-0-	-188	-0-		60 1	434 2	Y	-0-			2
08		682 N	319	-0-	-363	-0-		87 1	232 2	Y	-0-			2
09		630 N	248	-0-	-382	-0-		59 1	189 2	Y	-0-			2
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-		137 1	420 2	Y	-0-			2
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			2
-----														
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452														
06		420 N	362	-0-	-58	-0-		118 1	244 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	20	-0-	-414	-0-		7 1	13 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-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		330 N	267	-0-	-63	-0-		26 1	238 2	Y	3	3 1		1
								3 9						
07		310 N	221	-0-	-89	-0-		27 1	194 2	Y	-0-			1
08		310 N	117	-0-	-193	-0-		32 1	85 2	Y	-0-			1
09		270 N	63	-0-	-207	-0-		15 1	48 2	Y	-0-			1
10		217 N	46	-0-	-171	-0-		11 1	35 2	Y	-0-			1
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			1
-----														
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852														
06		420 N	294	-0-	-126	-0-		35 1	259 2	Y	-0-			75
07		434 N	312	-0-	-122	-0-		35 1	277 2	Y	-0-			75
08		310 N	194	-0-	-116	-0-		39 1	155 2	Y	-0-			75
09		300 N	53	-0-	-247	-0-		10 1	43 2	Y	-0-			75
10		310 N	144	-0-	-166	-0-		7 1	105 2	Y	29	92 1		12
								32 9						
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			12
-----														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766														
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		685 1	708 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	5655	-0-	2555	2555		2928 1	2727 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2902	-0-	-198	2357		1663 1	1239 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1539	-0-	-1461	896		996 1	543 2	Y	-0-			-0-
10		2408 X	1512	-0-	-896	-0-		585 1	927 2	Y	-0-			-0-
11		1800 X	694	-0-	-1106	-0-		342 1	343 2	Y	8	8 1		-0-
								9 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	882	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	948	1	883	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1056	1	786	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	764	1	416	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	649	1	1028	2	Y	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	890	1	894	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	301	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	307	1	286	2	Y	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	368	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	383	-0-	-217	-0-	248	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	218	1	346	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	275	1	277	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	1585	1	1639	2	Y	43			47
						47	9							
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1642	1	1529	2	Y	80	77	1	50
						88	9							
08	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	1903	1	1418	2	Y	52	75	1	27
						57	9							
09	3630 X	2499	-0-	-1131	-0-	1588	1	865	2	Y	42			69
						46	9							
10	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	1112	1	1762	2	Y	45	73	1	41
						50	9							
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1678	1	1685	2	Y	26	53	1	14
						29	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1971	1	2039	2	Y	-0-			-0-
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	1899	1	1769	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	2313	1	1723	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	2208	-0-	-1842	-0-	1429	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1640	1	2599	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3022	-0-	-998	-0-	1508	1	1514	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

06	1380 N	746	-0-	-634	-0-	357	1	369	2	Y	18			19
						20	9							
07	1798 N	727	-0-	-1071	-0-	358	1	334	2	Y	32	31	1	20
						35	9							
08	1085 N	859	-0-	-226	-0-	479	1	357	2	Y	21	30	1	11
						23	9							
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	391	1	213	2	Y	17			28
						19	9							
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1	623	2	Y	17	29	1	16
						19	9							
11	840 N	578	-0-	-262	-0-	284	1	285	2	Y	8	14	1	10
						9	9							





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	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	822 N	822	-0-	-0-	-0-	201	1	621	2	Y	-0-		23
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	246	1	590	2	Y	-0-		23
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	231	1	575	2	Y	-0-		23
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	174	1	618	2	Y	-0-		23
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	261	1	577	2	Y	-0-		23
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	169	1	594	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	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	311	1	961	2	Y	-0-		23
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	378	1	907	2	Y	51		74
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	451	1	1120	2	Y	10		84
09	1260 N	838	-0-	-422	-0-	174	1	618	2	Y	42	83 1	43
10	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	330	1	730	2	Y	28		71
11	1530 N	1123	-0-	-407	-0-	247	1	865	2	Y	10		81

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

06	3000 N	2234	-0-	-766	502	546	1	1688	2	Y	-0-		23
07	2702 N	2200	-0-	-502	-0-	631	1	1513	2	Y	51		74
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	494	1	1229	2	Y	10		84
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	530	1	1883	2	Y	42	83 1	43
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	680	1	1504	2	Y	28		71
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	474	1	1662	2	Y	10		81

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

06	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	1302	1	1347	2	Y	22		65
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	1385	1	1289	2	Y	42	40 1	67
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1544	1	1150	2	Y	27	39 1	55
09	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1192	1	650	2	Y	22		77
10	2759 X	2157	-0-	-602	-0-	825	1	1307	2	Y	23	38 1	62
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	1339	1	1344	2	Y	22	42 1	42



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	5940 X	4438	-0-	-1502	-0-	2176 1	2251 2	Y	10	12
07	6138 X	5106	-0-	-1032	-0-	2633 1	2452 2	Y	19 18 1	13
08	6014 X	5763	-0-	-251	-0-	3295 1	2454 2	Y	13 18 1	8
09	5070 X	2874	-0-	-2196	-0-	1853 1	1010 2	Y	10	18
10	5115 X	4109	-0-	-1006	-0-	1585 1	2512 2	Y	11 18 1	11
11	5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	1578 1	1585 2	Y	11 19 1	3
-----										
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110		
06	1470 N	783	-0-	-687	-0-	191 1	592 2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	795	-0-	-600	-0-	234 1	561 2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	623	-0-	-493	-0-	179 1	444 2	Y	-0-	-0-
09	780 N	586	-0-	-194	-0-	129 1	457 2	Y	-0-	-0-
10	806 N	601	-0-	-205	-0-	187 1	414 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	121 1	423 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870		
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	260 1	806 2	Y	-0-	108
07	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	308 1	739 2	Y	-0-	108
08	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	294 1	732 2	Y	-0-	108
09	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	222 1	787 2	Y	-0-	108
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	344 1	761 2	Y	-0-	108
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	242 1	848 2	Y	-0-	108
-----										
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		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259								
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158		
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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, 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	630 N	343	-0-	-287	-0-	181 1	141 2	Y	19	19 1	-0-
07	806 N	443	-0-	-363	-0-	21 9 255 1	154 2	Y	31	31 1	-0-
08	DLQ G-10	682	-0-	682	682	34 9 421 1	215 2	Y	42	42 1	-0-
09	DLQ G-10	695	-0-	695	1377	46 9 459 1	188 2	Y	44	44 1	-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	2028	48 9 466 1	137 2	Y	44	44 1	-0-
*11	DLQ G-10	604	-0-	604	2632	34 9 470 1	100 2	Y	31	31 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 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	90 N	62	-0-	-28	-0-	33 1 4 9	25 2	Y	4	4 1	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	65 1 10 9	46 2	Y	9	9 1	-0-
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	82 1 9 9	42 2	Y	8	8 1	-0-
09	DLQ G-10	141	-0-	141	274	93 1 10 9	38 2	Y	9	9 1	-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133	407	95 1 10 9	28 2	Y	9	9 1	-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	527	99 1	21 2	Y	-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-

-----												
PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIAN 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
-----												
PORTILLA (7050 SAND)				72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7058
06	4590 #		-0-	-0-	-4590	-0-		Y	-0-			-0-
07	775 #		-0-	-0-	-775	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
PORTILLA (9000 SAND)				72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8815 - 8956
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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//	72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//	013365						
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	10	RRCID -> 174037	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8741	- 9076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	70	RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	- 8982	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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 #:		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, 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	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	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		
06	32592	18756	-0-	-13836	-0-	1364	1	17176	2	N	196	179	1	167
						216	9							
07	55580	30332	-0-	-25248	-0-	1320	1	28704	2	N	280	347	1	100
						308	9							
08	55658	30371	-0-	-25287	-0-	1320	1	28704	2	N	315	354	1	61
						347	9							
09	51192	28056	-0-	-23136	-0-	1320	1	26270	2	N	424	139	1	346
						466	9							
10	48706	26895	-0-	-21811	-0-	1364	1	25219	2	N	284	530	1	100
						312	9							
*11	44292	24606	-0-	-19686	-0-	1320	1	22997	2	N	263	181	1	182
						289	9							

POTRERO FARIAS (G-94)				72653 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4580 - 4620		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
06	41557	-0-	-0-	-41557	94421					Y	-0-			114
07	44423	31314	-0-	-13109	81312	31127	2	187	9	Y	170	174	1	110
08	44423	33415	-0-	-11008	70304	33211	2	204	9	Y	185	185	1	110
09	35010	#	NO RPT	-0-	-35010	35294				Y	NO RPT			110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35294				Y	NO RPT			110
11	32340	N	NO RPT	-0-	-32340	2954				Y	NO RPT			110

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	293348	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	6479 - 6484		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	37355	#	-0-	-0-	-37355	-0-				Y	-0-			22
08	7409	#	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-			22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B				Y	NO RPT			22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B				Y	NO RPT			22



POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) //CONT.// 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY  
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635  
 POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 10 RRCID -> 294161 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	35351 #	33464	-0-	-1887	-0-	33289 2	175 9	Y	159	177 1			85
07	37789 #	36411	-0-	-1378	-0-	36194 2	217 9	Y	197	202 1			80
08	38857 R	38857	-0-	-0-	-0-	38618 2	239 9	Y	217	186 1			111
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				111
11	37590 N	NO RPT	-0-	-37590 B	-0-			Y	NO RPT				111

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-			Y	-0-				-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-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

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-			Y	-0-				-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-

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-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259												
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-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
PROGAS OPERATING, INC		681142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3521		- 3525		
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-	
-----														
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		
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 #: 1		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				
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	900 N	635	-0-	-265	-0-	635	2	N	-0-			92
07	899 N	584	-0-	-315	-0-	185	1	N	2			94
						2	9					
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	126	1	N	-0-			94
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	70	1	N	-0-			94
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-			94
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	70	1	N	1			95
						1	9					
-----												
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912				
06	3570 X	2546	-0-	-1024	-0-	798	1	Y	22			67
						24	9					
07	3689 X	1559	-0-	-2130	-0-	488	1	Y	23			90
						25	9					
08	3503 X	1514	-0-	-1989	-0-	330	1	Y	15			105
						17	9					
09	3390 X	2408	-0-	-982	-0-	354	1	Y	18			123
						20	9					
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	534	1	Y	62			185
						68	9					
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	630	1	Y	38			223
						42	9					
-----												
BRUNI, A. M. FEE		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-
-----												
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2	N	-0-			159
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	190	1	N	-0-			159
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	109	1	N	1			160
						1	9					
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	80	1	N	-0-			160
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			160
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			160

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
-----														
K&H FEE 'D' 1570				WELL #: 1	RRCID -> 098149	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8026	- 8768					
06	930	N	210	-0-	-720	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2		Y	-0-			-0-
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
10	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	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	2640	X	1891	-0-	-749	-0-	1889	2	2	9	Y	2		7
07	2728	X	2528	-0-	-200	-0-	2527	2	1	9	Y	1	8	1
08	2728	X	1579	-0-	-1149	-0-	1578	2	1	9	Y	1		1
09	2640	X	2001	-0-	-639	-0-	2000	2	1	9	Y	1		2
10	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	2037	2	12	9	Y	11		13
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3045	2	19	9	Y	17	26	1
-----														
K&H FEE 'D' 1570				WELL #: 3	RRCID -> 155803	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 8906	PERF. 8761	- 8793					
06	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	4440	2	9	9	Y	8		21
07	5022	X	3735	-0-	-1287	-0-	3733	2	2	9	Y	2	23	1
08	4557	X	3335	-0-	-1222	-0-	3331	2	4	9	Y	4		4
09	4440	X	3183	-0-	-1257	-0-	3180	2	3	9	Y	3		7
10	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3902	2	13	9	Y	12		19
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4885	2	17	9	Y	15	29	1
-----														
A.M. BRUNI ESTATE "1571"				WELL #: 02/05/2014	RRCID -> 168192	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8950	- 8990					
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/05/2014

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

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	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	11	91	1			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

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

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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

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

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	-0-	-0-	-0-	66150					Y	-0-					20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150					Y	-0-					20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150					Y	-0-					20
09	DLQ G-10	2727	-0-	2727	68877	2721	2	6	9	Y	5					25
10	DLQ G-10	5479	-0-	5479	74356	5479	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74356					Y	NO RPT					25

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

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	-0-	-0-	-0-	20116					Y	-0-					60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116					Y	-0-					60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116					Y	-0-					60
09	DLQ G-10	251	-0-	251	20367	251	1			Y	-0-					60
10	DLQ G-10	193	-0-	193	20560	193	2			Y	-0-					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20560					Y	NO RPT					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

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	-0-	-0-	-0-	14915					Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915					Y	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915					Y	-0-					34
09	DLQ G-10	493	-0-	493	15408	493	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10	350	-0-	350	15758	350	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15758					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 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	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

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742  
 DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

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					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 CATLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

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		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

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	33630	X	18911	-0-	-14719	B	-0-	18781	3	130	9	Y	118	165	1			15
07	38931	X	38931	-0-	-0-	B	-0-	38663	3	268	9	Y	244	188	1			71
08	33192	X	33192	-0-	-0-	B	-0-	32981	3	211	9	Y	192	201	1			62
09	32833	X	32833	-0-	-0-	B	-0-	32582	3	251	9	Y	228	274	1			16
10	37076	X	33226	-0-	-3850	B	-0-	33011	3	215	9	Y	195	139	1			72
11	35880	X	30782	-0-	-5098	B	-0-	30532	3	250	9	Y	227	247	1			52

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

06	56730	X	48596	-0-	-8134	B	-0-	47985	3	611	9	Y	555	679	1			60
07	58621	X	55252	-0-	-3369	B	-0-	54545	3	707	9	Y	643	518	1			185
08	54684	X	51102	-0-	-3582	B	-0-	50546	3	556	9	Y	505	535	1			155
09	52126	X	52126	-0-	-0-	B	-0-	51420	3	706	9	Y	642	756	1			41
10	52421	X	51825	-0-	-596	B	-0-	51228	3	597	9	Y	543	390	1			194
11	50730	X	47216	-0-	-3514	B	-0-	46526	3	690	9	Y	627	680	1			141

PINNELL YTURRIA 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	-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-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

06	21267	X	21267	-0-	-0-	B	-0-	21038	3	229	9	Y	208	183	1			25
07	25069	X	25069	-0-	-0-	B	-0-	24813	3	256	9	Y	233	191	1			67
08	18227	X	18227	-0-	-0-	B	-0-	18028	3	199	9	Y	181	191	1			57
09	18420	X	16818	-0-	-1602	B	-0-	16577	3	241	9	Y	219	261	1			15
10	25079	X	18016	-0-	-7063	B	-0-	17825	3	191	9	Y	174	126	1			63
11	24270	X	16609	-0-	-7661	B	-0-	16355	3	254	9	Y	231	241	1			53

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10563 - 10608		
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		7860 X	-0-	-0-	-7860 B	-0-			Y	-0-	37 1	-0-	
07		14213 X	14213	-0-	-0- B	-0-	13957 3	256 9	Y	233	164 1	69	
08		10251 X	10251	-0-	-0- B	-0-	10140 3	111 9	Y	101	140 1	30	
09		9455 X	9455	-0-	-0- B	-0-	9325 3	130 9	Y	118	140 1	8	
10		14198 X	6360	-0-	-7838 B	-0-	6259 3	101 9	Y	92	67 1	33	
11		13740 X	7713	-0-	-6027 B	-0-	7597 3	116 9	Y	105	114 1	24	
-----													
LOPEZ				WELL #:		101	RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9500 - 10280
06		21210 X	9340	-0-	-11870 B	-0-	9034 3	306 9	N	278	235 1	236	
07		19065 X	11857	-0-	-7208 B	-0-	11468 3	389 9	N	354	234 1	356	
08		12431 X	9879	-0-	-2552 B	-0-	9563 3	316 9	N	287	410 1	233	
09		10950 X	9377	-0-	-1573 B	-0-	9073 3	304 9	N	276	243 1	266	
10		11842 X	8529	-0-	-3313 B	-0-	8253 3	276 9	N	251	395 1	122	
11		11460 X	7857	-0-	-3603 B	-0-	7597 3	260 9	N	236	226 1	132	
-----													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-		-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-	

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	239	1	1338	2	N	13	7	1			119
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	229	1	1301	2	N	-0-					119
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1242	2	N	4					123
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	127	1	1179	2	N	-0-					123
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	118	1	1121	2	N	-0-					123
11	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	130	1	1178	2	N	7					130

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					33
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

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, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

06	1530	915	-0-	-615	-0-	52	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1018	664	-0-	-354	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
08	842	576	-0-	-266	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
09	300	159	-0-	-141	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-



RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10056 - 10210		
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	2897 N	2880	-0-	-17	-0-	290 1	2590 2	N	-0-			-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	255 1	1825 2	N	-0-			-0-
08	1197	800	-0-	-397	-0-	140 1	660 2	N	-0-			-0-
09	1194	792	-0-	-402	-0-	121 1	671 2	N	-0-			-0-
10	3591	1997	-0-	-1594	-0-	264 1	1733 2	N	-0-			-0-
*11	2946	1668	-0-	-1278	-0-	242 1	1426 2	N	-0-			-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	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74 1	663 2	N	-0-			-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	86 1	614 2	N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	138 1	652 2	N	-0-			-0-
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	106 1	586 2	N	-0-			-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	84 1	549 2	N	-0-			-0-
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	96 1	563 2	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7575 - 7624		
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	236 1	2115 2	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	259 1	1861 2	N	-0-			-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	322 1	1525 2	N	-0-			-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	373 1	2064 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	252 1	1652 2	N	-0-			-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	262 1	1548 2	N	-0-			-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.	228	-0-	228	434	228 1		Y	-0-			74
07	548 X	114	-0-	-434	-0-	114 1		Y	-0-			74
08	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 1		Y	-0-			74
09	T. A.	346	-0-	346	346	346 1		Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	346		Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	346		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-	11			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			20
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			20
09	T. A.	-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

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7979 - 8206		
06	T. A.	4	-0-	4	34	4 1		Y	-0-			21
07	36 X	2	-0-	-34	-0-	2 1		Y	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			21
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-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 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	-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-

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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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				
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	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-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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				
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-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488				
06	2900 X	2897	-0-	-3	-0-	140	1	2757	3	N	-0-	8
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	156	1	3055	3	N	-0-	8
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	156	1	3034	3	N	-0-	8
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	3	N	-0-	8
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	181	1	3605	3	N	-0-	8
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	151	1	3237	3	N	-0-	8

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	* 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	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-
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414					
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-			-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279					
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	29	1	564	3	N	-0-			8
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	N	-0-			8
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	-0-			8
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-			8
10	713 N	554	-0-	-159	-0-	27	1	527	3	N	-0-			8
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	27	1	572	3	N	-0-			8
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963					
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-			7
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	N	-0-			7
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	3			10
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-			10
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	N	-0-			10
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-			10
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997					
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-			48
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-			48
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	N	-0-			48
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	34	1	648	3	N	-0-			48
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-			48
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	3	N	-0-			48
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976					
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	40	1	781	3	N	7			62
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	42	1	822	3	N	-0-			62
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	-0-			62
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	39	1	745	3	N	-0-			62
10	868 N	850	-0-	-18	-0-	41	1	809	3	N	-0-			62
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	36	1	768	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 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	960 N	849	-0-	-111	-0-	41	1	808	3	N	-0-	85
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	N	-0-	85
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	N	-0-	85
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	4	89
						4	9					
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	3	N	-0-	89
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	N	-0-	89
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	N	20	43
						22	9					
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	71	1	1392	3	N	14	57
						15	9					
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	3	N	-0-	57
09	1500 N	1289	-0-	-211	-0-	63	1	1226	3	N	-0-	57
10	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	68	1	1352	3	N	6	63
						7	9					
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-	63
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	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	14B DENY	-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	360 N	294	-0-	-66	-0-	14	1	280	3	N	-0-	45
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-	45
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-	45
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-	45
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-	45
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	3	N	-0-	45
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-	104
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	28	1	547	3	N	-0-	104
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	27	1	521	3	N	1	105
						1	9					
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	15	1	288	3	N	-0-	105
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	17	1	343	3	N	-0-	105
11	540 N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	3	N	-0-	105

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546								
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	-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	14B DENY	-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	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-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	19	1	368	3	N	-0-					28
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	3	N	-0-					28
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	3	N	-0-					28
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	3	N	-0-					28
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					28
11	420 N	314	-0-	-106	-0-	14	1	300	3	N	-0-					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
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								
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590														
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-

-----																
RANCHO SOLO (BRUNI)			//CONT.//	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-				-0-
11		0 N	-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-				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-
-----																
RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				74975 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:	54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384				
06		104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	1		N	-0-				-0-
07		104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	1		N	-0-				-0-
08		96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	1		N	-0-				-0-
09		107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	1		N	-0-				-0-
10		114 N	114	-0-	-0-		-0-	114	1		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228								
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6750 - 6820		
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-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7350 - 7594		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6905 - 7300		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
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	C M	COND PROD	* 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228										
YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT			-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
TEXRON CARACARA		WELL #:		1	RRCID ->	290659	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8496 -	8503		
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-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SIDELINE ENERGY INC.		WELL #:		779921	RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9226 -	9256		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999														

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
ELECTRAGAS, INC.		WELL #:		247628	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF. 7455 -	7462		
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-

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

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		153474	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 0 -	7513		
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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
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 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 395		WELL #:		3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 -	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-
-----													
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 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2023 - WELL PLUGGED 7/16/2023												

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-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 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 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

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

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2023 - WELL PLUGGED 6/27/2023												

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2023 - WELL PLUGGED 9/3/2023												

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

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-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

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 (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

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	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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 3		RRCID -> 043367		COMPL. DATE 03/26/1954		TOTAL DEPTH 8524		PERF. N/A		
TEN SAND GAS UNIT 421														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10138 - 10162		
STATE TRACT 343														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664		
BRENNAN - BENAVIDES														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223		
COOPER FOUNDATION														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		11	
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	140	2	3	9	N	3		14	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	1	13	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4		17	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	N	11	15	13	
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-		13	
-----														
HORNADAY				WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6642 - 6811		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		43	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	146	1	498	2	N	-0-		43	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	126	1	355	2	N	-0-		43	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	2	N	-0-		43	
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-		43	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	231	1	307	2	N	-0-		43	
-----														
CANALES				WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6585 - 6800		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		66	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		66	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-		66	

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #:	1	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742		
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	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-				326
07	1798	X	1786	-0-	-12	-0-	289	1	1497	3	N	-0-			326
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	654	1	1667	3	N	-0-			326
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	566	1	1618	3	N	-0-			326
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	637	1	1734	3	N	-0-			326
*11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	617	1	1771	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	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			228
07	1581	N	787	-0-	-794	-0-	126	1	657	3	N	4		232
							4	9						
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	437	1	1112	3	N	5		237
							6	9						
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	387	1	1107	3	N	12		249
							13	9						
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	416	1	1135	3	N	16		265
							18	9						
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	387	1	1113	3	N	11		276
							12	9						

REISER (WILCOX)				75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
K & H FEE 942				WELL #:	5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)				76047 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI MINERAL TRUST -B-				WELL #:	3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A	
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-		-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	N	-0-		-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-		-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	N	-0-		-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-		-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	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-	-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-

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

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	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  
 PENNA, 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-

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			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
YAKLIN			WELL #:	1	RRCID ->	267355	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5236 - 5240	
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	-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			
DEWBRE 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			
DEWBRE 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			
DEWBRE 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-	
-----													
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	
-----													
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-	



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	BALANCE
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-

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	BALANCE
06	34230 X	17797	-0-	-16433	-0-	17193	2	604	9	N	549	538	1		142
07	35371 X	16095	-0-	-19276	-0-	15640	2	455	9	N	414	358	1		198
08	35371 X	13199	-0-	-22172	-0-	12656	2	543	9	N	494	544	1		148
09	26760 X	16594	-0-	-10166	-0-	16081	2	513	9	N	466	362	1		252
10	22382 X	14504	-0-	-7878	-0-	14024	2	480	9	N	436	372	1		316
11	17790 X	8231	-0-	-9559	-0-	7930	2	301	9	N	274	183	1		407

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	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				301
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				301

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/27/2005

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	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-

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	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-

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	BALANCE
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	2	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 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-
-----																
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-
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 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-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209		
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	600 N	477	-0-	-123	-0-	86 1	391 2	N	-0-	-0-
07	558 N	233	-0-	-325	-0-	76 1	157 2	N	-0-	-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	67 1	356 2	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	257 2	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 2	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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	2280 X	1598	-0-	-682	-0-	287 1	1311 2	Y	-0-	-0-
07	2201 X	1239	-0-	-962	-0-	402 1	837 2	Y	-0-	-0-
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	421 1	2220 2	Y	-0-	-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	203 1	1636 2	Y	-0-	-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	159 1	1518 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	-		4120			
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-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ESTELL, 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-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 6	RRCID -> 167009	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3890	-		3910			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 13	RRCID -> 167010	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 5396	PERF. 4116	-		4126			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, RICHARD		WELL #: R 1	RRCID -> 179283	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5464	-		5572			
06		90 N	24	-0-	-66	-0-	4 1	20 2	N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	N	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N	-0-		-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-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-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1	RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	-		5122			
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	153 1	1600 2	Y	-0-		-0-
07		620 N	392	-0-	-228	-0-	143 1	249 2	Y	-0-		-0-
08		1860 N	154	-0-	-1706	-0-	154 1		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14 N	-0-	-0-	-14	-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	0 N	-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-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

06	450 X	266	-0-	-184	-0-	23	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	45	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	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	270 N	49	-0-	-221	-0-	9	1	40	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-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	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	420 N	233	-0-	-187	-0-	20	1	213	2	Y	-0-	165	1	13
07	310 N	15	-0-	-295	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			13
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

06	150 N	121	-0-	-29	-0-	22	1	99	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	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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39 1	177 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		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	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	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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 #:		C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5192 - 5198				
M	O	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-

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5540 - 5544	
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	86	1	393	2	N	-0-	-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	79	1	166	2	N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	127	1	673	2	N	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	502	2	N	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	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	300 N	235	-0-	-65	-0-	20	1	215	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	19	1	34	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	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	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-

THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291039	COMPL. DATE	07/19/2021	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8930 - 8938	
06	82 N	-0-	-0-	-82	B	-573				N	-0-	229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-	229
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-	229
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-573				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
11	0 N	-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 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-

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		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		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	4194	-0-	-906 B	11572	914	1	3271	2	Y	8	5	1	3
07	5270	4075	-0-	-1195 B	10377	647	1	3421	2	Y	6	4	1	5
08	5270	5124	-0-	-146 B	10231	822	1	4295	2	Y	6	4	1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				10231									
09	5100	4455	-0-	-645 B	9586	760	1	3689	2	Y	5	7	1	5
10	5270	5320	-0-	50 B	9636	932	1	4378	2	Y	9	5	1	9
11	5100	5162	-0-	62 B	9698	932	1	4217	2	Y	12	11	1	10



RINCON (B-2 FRIO)		//CONT.// 76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239 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	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	84	1	300	2	Y	-0-	-0-
07	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	67	1	355	2	Y	-0-	-0-
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	61	1	320	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	60	1	290	2	Y	-0-	-0-
10	434 #	276	-0-	-158 B	-158	47	1	223	2	Y	5	2 1 3
						6	9					
11	420 #	207	-0-	-213 B	-371	37	1	166	2	Y	4	4 1 3
						4	9					
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) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115		PERF. N/A		
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	110	1	393	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	527	-0-	-124 B	-0-	84	1	443	2	Y	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	83	1	433	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	85	1	413	2	Y	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	89	1	419	2	Y	28	9 1 19
						31	9					
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	87	1	394	2	Y	20	21 1 18
						22	9					
RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4126 - 4146		
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-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	* * 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	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-
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (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	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
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.)				76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155243	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7166	- 7176	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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				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) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU 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-
-----																
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-					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. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6771	-		6980						
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-				-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	39	1	207	2	Y	-0-				-0-
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	37	1	191	2	Y	-0-				-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	40	1	194	2	Y	-0-				-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	42	1	199	2	Y	-0-				-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	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-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 166		RRCID -> 148383	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7112	-		7456						
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	160	1	573	2	Y	-0-				-0-
07		1116 N	651	-0-	-465	-0-	104	1	547	2	Y	-0-				-0-
08		806 N	705	-0-	-101	-0-	113	1	592	2	Y	-0-				-0-
09		720 N	72	-0-	-648	-0-	12	1	60	2	Y	-0-				-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	129	1	606	2	Y	6	2	1		4
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	154	1	696	2	Y	18	11	1		11
-----																
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-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510						
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-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	226	1	808	2	Y	-0-	-0-		
07	1643 N	826	-0-	-817	-0-	131	1	695	2	Y	-0-	-0-		
08	1488 N	754	-0-	-734	-0-	121	1	633	2	Y	-0-	-0-		
09	1020 N	707	-0-	-313	-0-	121	1	586	2	Y	-0-	-0-		
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	121	1	569	2	Y	-0-	-0-		
11	720 N	574	-0-	-146	-0-	104	1	470	2	Y	-0-	-0-		
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304						
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	628	1	2248	2	Y	21	25	1	12
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	377	1	1995	2	Y	20	14	1	18
08	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	467	1	2439	2	Y	19	15	1	22
09	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	489	1	2373	2	Y	41	38	1	25
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	521	1	2447	2	Y	42	23	1	44
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	535	1	2420	2	Y	47	51	1	40
-----														
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	GAS PROD	INJECT. (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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	3	3	1		2
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	9	6	2	Y	22	9	1		15
08	T. A.	41	-0-	41	41	1	1	33	2	Y	2	6	1		11
09	T. A.	33	-0-	33	74	24	9	26	2	Y	2	7	1		6
10	T. A.	48	-0-	48	122	6	1	32	2	Y	8	4	1		10
11	T. A.	42	-0-	42	164	5	1	32	2	Y	3	7	1		6
						2	9								
						7	1								
						9	9								
						7	1								
						3	9								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238						
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	23	1	81	2	Y	3	2	1		1
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	9	60	2	Y	4	2	1		3
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	6	4	1		5
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	4	9	90	2	Y	7	7	1		5
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	Y	6	4	1		7
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	9	123	2	Y	9	9	1		7
						21	1								
						7	9								
						27	1								
						10	9								
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085 PERF. 5620 - 6778	
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-
-----										
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5748 - 5764	
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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924 PERF. 6695 - 6708	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	Y		-0-
08	T. A.	12	-0-	-0-	12	2 1	10 2	Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12			Y		-0-
10	T. A.	66	-0-	-0-	66	12 1	54 2	Y		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y		-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-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	204 1	732 2	Y	10	6 1		4
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 9	264 2	Y	6	4 1		6
08	651 X	310	-0-	-341	-0-	50 1	258 2	Y	2	3 1		5
09	960 X	693	-0-	-267	-0-	7 9	555 2	Y	22	15 1		12
10	992 X	416	-0-	-576	-0-	114 1	323 2	Y	22	11 1		23
11	960 X	483	-0-	-477	-0-	24 9	356 2	Y	44	35 1		32
						69 1						
						24 9						
						79 1						
						48 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671			
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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	64 1	229 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	52 1	272 2	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45 1	235 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	38 1	183 2	Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	66 1	312 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	32 1	143 2	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 #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448							
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	12	1	41	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	71	-0-	71	71	11	1	60	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	289	-0-	289	360	49	1	240	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	39	-0-	39	399	7	1	32	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	35	-0-	35	434	6	1	29	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436							
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 "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-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-	-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-				-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 "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-				-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 "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-				-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 (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358								
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 "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196								
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	175	-0-	175	-0-	175	28	147	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	61	-0-	61	-0-	236	10	51	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	147	-0-	147	-0-	383	26	121	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	101	-0-	101	-0-	484	18	83	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684								
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	393	1	1408	2	Y	14	9	1			5
07	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	282	1	1489	2	Y	14	7	1			12
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	309	1	1613	2	Y	13	9	1			16
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	313	1	1521	2	Y	23	21	1			18
10	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	300	1	1410	2	Y	9	8	1			19
11	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	300	1	1360	2	Y	13	17	1			15
-----																
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		239	RRCID ->	241069	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6379 - 7314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	1178	1	4215	2	Y	27	33 1	22
							30	9						
07		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	1190	1	6294	2	Y	17	15 1	24
							19	9						
08		T. A.	7244	-0-	7244	7244	1161	1	6065	2	Y	16	14 1	26
							18	9						
09		T. A.	6901	-0-	6901	14145	1169	1	5675	2	Y	52	42 1	36
							57	9						
10		T. A.	6492	-0-	6492	20637	1128	1	5296	2	Y	62	30 1	68
							68	9						
11		T. A.	6372	-0-	6372	27009	1147	1	5190	2	Y	32	52 1	48
							35	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-		
-----														
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #:		1	RRCID ->	246618	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	3673 - 3682		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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 #:		240	RRCID ->	250568	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6502 - 8196		
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	70	1	249	2	Y	-0-	-0-	
07		341 N	269	-0-	-72	-0-	43	1	226	2	Y	-0-	-0-	
08		T. A.	259	-0-	259	259	42	1	217	2	Y	-0-	-0-	
09		T. A.	338	-0-	338	597	58	1	280	2	Y	-0-	-0-	
10		T. A.	355	-0-	355	952	62	1	293	2	Y	-0-	-0-	
11		T. A.	343	-0-	343	1295	62	1	281	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		3000 N	2110	-0-	-890	7930	461	1	1649	2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	2147	-0-	-953	6977	341	1	1806	2	Y	-0-	-0-	
08		T. A.	2146	-0-	2146	9123	345	1	1801	2	Y	-0-	-0-	
09		T. A.	2073	-0-	2073	11196	354	1	1719	2	Y	-0-	-0-	
10		T. A.	1525	-0-	1525	12721	268	1	1257	2	Y	-0-	-0-	
11		T. A.	2144	-0-	2144	14865	388	1	1756	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" 536		WELL #:		255	RRCID ->	262205	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	6722 - 6984
M O	ALLOW CODE	GAS 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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	73	1	261	2	Y	9	4
						10	9					
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	34	1	179	2	Y	11	9
						12	9					
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	Y	16	16
						18	9					
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	34	1	165	2	Y	24	18
						26	9					
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	Y	8	18
						9	9					
11	330 N	166	-0-	-164	-0-	30	1	136	2	Y	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		260	RRCID ->	263519	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	6973 - 6988
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	24	1	87	2	N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	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-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		256	RRCID ->	265232	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6754 - 6782
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	262	1	939	2	Y	27	14
						30	9					
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	194	1	1025	2	Y	17	19
						19	9					
08	T. A.	1255	-0-	1255	1255	199	1	1038	2	Y	16	22
						18	9					
09	T. A.	1150	-0-	1150	2405	192	1	932	2	Y	24	20
						26	9					
10	T. A.	1103	-0-	1103	3508	188	1	881	2	Y	31	35
						34	9					
11	T. A.	1036	-0-	1036	4544	178	1	806	2	Y	47	39
						52	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	1639	-0-	-1361	221154	355	1	1271	2	N	12	10
						13	9					
07	3100 N	1632	-0-	-1468	219686	258	1	1366	2	N	7	10
						8	9					
08	3100 N	1681	-0-	-1419	218267	269	1	1405	2	N	6	10
						7	9					
09	3000 N	1799	-0-	-1201	217066	304	1	1474	2	N	19	12
						21	9					
10	3100 N	1778	-0-	-1322	215744	305	1	1434	2	N	35	32
						39	9					
11	3000 N	1687	-0-	-1313	214431	296	1	1339	2	N	47	37
						52	9					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130								
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	2	N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	7	2	1			5
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	9	19	1	N	9	7	1			7
						10	9									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126								
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-
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394								
URSCHEL, C. F.		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222								
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
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		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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	600 N	385	-0-	-215	-0-	385	2			N	-0-					-0-
-----																
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
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-
-----																
URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	1746	-0-	-1254	3686	1746	2			N	-0-					43
07	3100 N	1696	-0-	-1404	2282	1696	2			N	-0-					43
08	3100 N	1667	-0-	-1433	849	1667	2			N	-0-					43
09	2453 N	1604	-0-	-849	-0-	1604	2			N	-0-					43
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					43
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6322 - 6474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2				N	-0-			-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2				N	-0-			-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2				N	-0-			-0-
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2				N	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2				N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2				N	-0-			-0-
-----														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6640 - 6708				
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	854 2				N	-0-			-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873 2				N	-0-			-0-
08	961 N	840	-0-	-121	-0-	840 2				N	-0-			-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2				N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2				N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2				N	-0-			-0-
-----														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6570 - 6690				
06	4650 X	3187	-0-	-1463	-0-	3187 2				N	-0-			95
07	4805 X	3591	-0-	-1214	-0-	3591 2				N	-0-			95
08	4309 X	2626	-0-	-1683	-0-	2541 2	85 9			N	77			172
09	4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3354 2	6 9			N	5	157 1		20
10	3875 X	3801	-0-	-74	-0-	3801 2				N	-0-			20
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2				N	-0-			20
-----														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6275				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1620 X	441	-0-	-1179	-0-	441 2				Y	-0-			-0-
07	1085 X	382	-0-	-703	-0-	382 2				Y	-0-			-0-
08	868 X	320	-0-	-548	-0-	320 2				Y	-0-			-0-
09	720 X	239	-0-	-481	-0-	239 2				Y	-0-			-0-
10	558 X	224	-0-	-334	-0-	224 2				Y	-0-			-0-
11	450 X	189	-0-	-261	-0-	189 2				Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
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-
-----																
MAYFAIR LA BRISA				WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7214 - 7234				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
07	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
08	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
10	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 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-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

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	420	N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-			32
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375 2		N	-0-			32
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	339 2	61 9	N	55			87
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			87
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-	67 1		20
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304 2		N	-0-			20

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6045 - 6263	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2					112
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	644 2	21 9				131
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647 2	8 9				138
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2					138
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2					138
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2					138
-----											
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6580 - 6668	
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2					68
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7235 2	35 9				100
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2					100
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7149 2	55 9		23 1		127
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864 2	1 9		102 1		26
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2					26
-----											
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 6961 - 7030	
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2					57
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2					57
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2					57
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2					57
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2					57
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2					57
-----											
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6992 - 7122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
-----											
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7124 - 8180	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2					48
07	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2					48
08	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452 2					48
09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533 2					48
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2					48
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2					48
-----											
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5900 - 6920	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
PYLE PETROLEUM, INC.				683968									
SLICK				WELL #:	1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7113 - 7143
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840 2	8 9		N	7			95
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	874 2	11 9		N	10			105
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	887 2	11 9		N	10			115
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	890 2	17 9		N	15			130
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	879 2	1 9		N	1			131
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	838 2	10 9		N	9			140

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
DE GARCIA, B. G.				WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 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-

CARDENAS, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938
06	13080 X	12880	-0-	-200	-0-	2582 1	10027 2	Y	246	328 1			109
07	13795 X	13384	-0-	-411	-0-	2950 1	10019 2	Y	377	262 1			224
08	13795 X	13322	-0-	-473	-0-	2871 1	10096 2	Y	323	391 1			156
09	13350 X	12994	-0-	-356	-0-	2243 1	10255 2	Y	451	450 1			157
10	13516 X	13475	-0-	-41	-0-	1857 1	11026 2	Y	538	439 1			256
11	12960 X	12583	-0-	-377	-0-	1770 1	10607 2	Y	187	201 1			242

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-

ORIVE, A.				WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	160 1	621 2	Y	19	25 1			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	153 1	519 2	Y	33	23 1			10
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	188 1	660 2	Y	29	35 1			4
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	143 1	655 2	Y	40	40 1			4
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	113 1	674 2	Y	48	39 1			13
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	106 1	635 2	Y	15	16 1			12

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
		WELL #:	5	RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5586	-	5594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	41	RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 4080	-	4094				
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	146	1	565	2	Y	44	58	1	1
						48	9							
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	139	1	471	2	Y	66	46	1	21
						73	9							
08	651 N	488	-0-	-163	-0-	94	1	331	2	Y	57	69	1	9
						63	9							
09	630 N	338	-0-	-292	-0-	45	1	205	2	Y	80	80	1	9
						88	9							
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			9
11	480 N	261	-0-	-219	-0-	33	1	200	2	Y	25	27	1	7
						28	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809		
M	O	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-
-----										
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-
-----										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	82 1	317 2	Y	1 2 1	2
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	122 1	416 2	Y	2 1 1	3
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	72 1	254 2	Y	-0- 1 1	2
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	59 1	271 2	Y	2 2 1	2
10	527 N	331	-0-	-196	-0-	47 1	281 2	Y	3 2 1	3
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	60 1	358 2	Y	-0- 2 1	3
-----										
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 6104 - 6112							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	271	-0-	271	271	49	1	222	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-				-0-
11	T. A.	54	-0-	54	325	8	1	46	2	Y	-0-				-0-
-----															
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 6376 - 6392					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	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-
-----															
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4708 - 4740					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	Y	3	2	1		2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	7	1		1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	8	8	1		1
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	9	9			Y	1	1	1		1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	1	1	1		1
-----															
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-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750						
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-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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	941 N	941	-0-	-0-	-0-	155	1	604	2	Y	165	213	1	-0-
						182	9							
07	992 N	694	-0-	-298	-0-	95	1	322	2	Y	252	175	1	77
						277	9							
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	183	1	644	2	Y	215	261	1	31
						237	9							
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	114	1	520	2	Y	302	301	1	32
						332	9							
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	77	1	455	2	Y	360	294	1	98
						396	9							
11	1020 N	418	-0-	-602	-0-	40	1	240	2	Y	125	134	1	89
						138	9							
-----														
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-			
-----														
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-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	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	
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	53	RRCID ->	212895	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6818	-	7326				
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	376	1	1459	2	Y	2	3	1		-0-	
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	442	1	1500	2	Y	4	3	1		1	
08		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	538	1	1891	2	Y	3	4	1		-0-	
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	422	1	1928	2	Y	5	5	1		-0-	
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	369	1	2191	2	Y	5	4	1		1	
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	319	1	1909	2	Y	2	2	1		1	
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		713 N	713	-0-	-0-	-0-	140	1	543	2	Y	27	34	1		-0-	
07		744 N	704	-0-	-40	-0-	150	1	510	2	Y	40	28	1		12	
08		744 N	528	-0-	-216	-0-	109	1	384	2	Y	32	39	1		5	
09		720 N	650	-0-	-70	-0-	108	1	492	2	Y	45	45	1		5	
10		713 N	531	-0-	-182	-0-	67	1	400	2	Y	58	47	1		16	
11		510 N	457	-0-	-53	-0-	62	1	373	2	Y	20	21	1		15	
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.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
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
-----											
RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 6031 - 7650	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	244 1 6 9	946 2	Y	5	7 1	-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	268 1 10 9	911 2	Y	9	6 1	3
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	257 1 8 9	903 2	Y	7	9 1	1
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	195 1 11 9	893 2	Y	10	10 1	1
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	161 1 13 9	954 2	Y	12	10 1	3
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	151 1 4 9	902 2	Y	4	4 1	3
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 7188 - 7830	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519				
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-
-----												
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	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	235 1	912 2	Y	68	90 1		1
07	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	75 9	271 1	Y	104	72 1		33
08	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	114 9	208 1	Y	89	108 1		14
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	98 9	201 1	Y	124	124 1		14
10	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	136 9	153 1	Y	150	122 1		42
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	165 9	130 1	Y	46	50 1		38
						51 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					
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
-----													
WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-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-

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	1140 N	934	-0-	-206	-0-	191 1	741 2	Y	2	3 1		-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	138 1	468 2	Y	3	2 1		1
08	620 N	529	-0-	-91	-0-	117 1	410 2	Y	2	3 1		-0-
09	930 N	834	-0-	-96	-0-	149 1	681 2	Y	4	4 1		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	113 1	671 2	Y	5	4 1		1
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	126 1	753 2	Y	1	1 1		1

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 5612 - 5620		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	1869	-0-	1869	1869	269 1	1600 2	Y	-0-			-0-
11	3197 X	1328	-0-	-1869	-0-	187 1	1118 2	Y	21	21 1		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7316 - 7512		
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	292 1	1134 2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	331 1	1124 2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	320 1	1125 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	248 1	1134 2	Y	-0-			-0-
*10	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	203 1	1205 2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	197 1	1179 2	Y	3	3 1		-0-

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.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		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 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-
-----																
HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120								
06	1200 N	810	-0-	-390	-0-	166	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	669	-0-	-137	-0-	152	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	150	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	514	-0-	-296	-0-	92	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	327	-0-	-355	-0-	47	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	190	-0-	-470	-0-	27	1	163	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	870 N	821	-0-	-49	-0-	166	1	643	2	Y	11	13	1			-0-
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	201	1	683	2	Y	17	12	1			5
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	175	1	615	2	Y	14	17	1			2
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151	1	692	2	Y	20	20	1			2
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	129	1	763	2	Y	23	19	1			6
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	Y	9	9	1			6
-----																
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	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
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
-----											
HERMANN, E.		WELL #: 14	RRCID -> 249217	COMPL. DATE 10/03/2016	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 6914	-	6962			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	142 2	Y	4	5 1	1
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	21 1 4 9	70 2	Y	4	3 1	2
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		2
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
-----											
HERMANN, E.		WELL #: 19	RRCID -> 249565	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 5730	-	5738			
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	379 1	1471 2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	349 1	1187 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1034	-0-	-764	-0-	229 1	805 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	316 1	1445 2	Y	-0-		-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	264 1	1568 2	Y	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	254 1	1523 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	O	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 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-
-----											
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-	-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-
-----											
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-	-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-
-----											
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36 1	141 2	Y	10	14 1	1
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 9	123 2	Y	18	12 1	7
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	36 1	92 2	Y	13	16 1	4
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	20 9	65 2	Y	19	19 1	4
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	26 1	39 2	Y	8	7 1	5
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	14 9					
-----											
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770			
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 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186			
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425										
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161				
M	O	GAS 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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413				
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			-0-
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450				
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		N	-0-			-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826				
ECHOLS		WELL #: 4										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T			RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 5640 - 5660			
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		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			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			386310												
SLICK, T.B. EST. A-485			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.			789662												
LA BRISA RANCH			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			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.			865425												
LA BRISA RANCH "A"			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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
08		372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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-	-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-

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-	-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-

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
REA OIL & GAS, INC.		695743									
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A			
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-

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-	-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-

RINCON, NORTH		//CONT.//		76723 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
D.D. OIL CO. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3797 - 3805
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932													
DAVENPORT		WELL #:		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 3864 - 3870					
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	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															

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HALL, J.F. STATE		WELL #:		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 4412 - 4428					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		WELL #:		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		911915		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093					
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0201											
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)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CAMERON, DON		WELL #:		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	367	1	1315	2	Y	34	21	1	13
07	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	220	1	1161	2	Y	25	15	1	23
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	286	1	1495	2	Y	32	20	1	35
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	241	1	1170	2	Y	44	44	1	35
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	209	1	983	2	Y	58	29	1	64
11	1770	X	696	-0-	-1074	-0-	117	1	527	2	Y	47	59	1	52

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 - 3196
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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			64
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			64
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			64
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	300 3	N	-0-			64
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 3	N	-0-			64
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398 3	N	-0-			64

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512					CNTY: STARR		
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915					CNTY: STARR		
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)		//CONT.//		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					CNTY: STARR		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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  
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				-0-
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-				-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-				-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-				-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-				-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD, J. F. B. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
M	O	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-			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	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	83
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3	N	-0-	83
08	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3	N	-0-	83
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-	83
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-	83
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	3	N	-0-	-0-
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3	N	-0-	-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	3	N	-0-	-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840		
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		-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				CNTY: STARR			
HEARD, J. F. B.				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122								
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-
-----																
MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286								
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	T. A.	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1					3
09	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					3
10	T. A.	41	-0-	41	44	10	1	29	2	Y	2					5
						2	9									
11	T. A.	24	-0-	24	68	4	1	10	2	Y	9	5	1			9
						10	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.		460054														
HALL, J. F. STATE		WELL #: 24		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985								
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-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 #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	7256 - 7270		
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			18	
07	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	1023	2		N	-0-			18	
08	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2		N	-0-			18	
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			18	
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			18	
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			180	
07	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				N	-0-	173	1	7	
08	8587 X	4	-0-	-8583	-0-	4	2		N	-0-			7	
09	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13833	2	138	9	N	125		132	
10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9299	2	68	9	N	62		194	
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6911	2	42	9	N	38	165	1	67

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2790 X	1821	-0-	-969	-0-	171	1	1180	2	Y	427	464 0	65
						470	9						
07	2697 X	1684	-0-	-1013	-0-	170	1	1076	2	Y	398	356 0	107
						438	9						
08	2697 X	1651	-0-	-1046	-0-	184	1	1173	2	Y	267	303 0	71
						294	9						
09	2610 X	1690	-0-	-920	-0-	190	1	1184	2	Y	287	276 0	82
						316	9						
10	2015 X	1715	-0-	-300	-0-	193	1	1196	2	Y	296	298 0	80
						326	9						
11	1830 X	1616	-0-	-214	-0-	162	1	1117	2	Y	306	298 0	88
						337	9						
-----													
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-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-					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-	
-----													
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-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	-0-	
09	780 N	496	-0-	-284	-0-	496	2			N	-0-	-0-	
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-	-0-	
11	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	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	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313				
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		3000 N	1559	-0-	-1441	4595	65 1	1094 2	Y	364	512 0		55
07		4795 X	200	-0-	-4595	-0-	400 9	20 2	Y	163	174 0		44
08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	1 1	3081 2	Y	427	358 0		113
09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	179 9	2802 2	Y	563	516 0		160
10		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	209 1	2476 2	Y	548	560 0		148
11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	470 9	2109 2	Y	542	534 0		156
							222 1						
							619 9						
							142 1						
							603 9						
							79 1						
							596 9						
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		2550 X	2270	-0-	-280	-0-	287 1	1983 2	Y	-0-			-0-
07		2635 X	1842	-0-	-793	-0-	251 1	1591 2	Y	-0-			-0-
08		2635 X	412	-0-	-2223	-0-	56 1	356 2	Y	-0-			-0-
09		2340 X	455	-0-	-1885	-0-	63 1	392 2	Y	-0-			-0-
10		2418 X	196	-0-	-2222	-0-	27 1	169 2	Y	-0-			-0-
11		2280 X	142	-0-	-2138	-0-	18 1	124 2	Y	-0-			-0-
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/15/2023			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6152 - 6170				
06		14B2 EXT	11830	-0-	11830	25958	11785 2	45 9	N	41			145
07		14B2 EXT	7311	-0-	7311	33269	7268 2	43 9	N	39			184
08		38343 X	5074	-0-	-33269	-0-	5063 2	11 9	N	10	161 1		33
09		13680 X	3647	-0-	-10033	-0-	3636 2	11 9	N	10			43
10		14136 X	2790	-0-	-11346	-0-	2790 2		N	-0-			43
11		11820 X	2087	-0-	-9733	-0-	2086 2	1 9	N	1			44
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174				
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	30 1	207 2	Y	55	54 0		8
07		217 N	65	-0-	-152	-0-	61 9	32 2	Y	25	26 0		7
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	234 2	Y	18	20 0		5
09		300 N	184	-0-	-116	-0-	28 9	139 2	Y	21	20 0		6
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	262 2	Y	27	26 0		7
11		270 N	109	-0-	-161	-0-	20 9	82 2	Y	14	17 0		4
							22 1						
							23 9						
							42 1						
							30 9						
							12 1						
							15 9						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642						
06	3000 N	2889	-0-	-111	7697	361	1	2499	2	Y	26	28	0	4
						29	9							
07	3100 N	2296	-0-	-804	6893	309	1	1962	2	Y	23	21	0	6
						25	9							
08	3100 N	2786	-0-	-314	6579	375	1	2393	2	Y	16	18	0	4
						18	9							
09	3000 N	2526	-0-	-474	6105	346	1	2161	2	Y	17	16	0	5
						19	9							
10	3100 N	2376	-0-	-724	5381	328	1	2028	2	Y	18	18	0	5
						20	9							
11	3000 N	2378	-0-	-622	4759	299	1	2059	2	Y	18	18	0	5
						20	9							

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292						
06	25350 X	22451	-0-	-2899	-0-	2836	1	19615	2	Y	-0-			-0-
07	25513 X	20870	-0-	-4643	-0-	2843	1	18027	2	Y	-0-			-0-
08	25079 X	23693	-0-	-1386	-0-	3207	1	20486	2	Y	-0-			-0-
09	23490 X	22434	-0-	-1056	-0-	3095	1	19339	2	Y	-0-			-0-
10	23870 X	21632	-0-	-2238	-0-	3011	1	18621	2	Y	-0-			-0-
11	22920 X	20026	-0-	-2894	-0-	2541	1	17485	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-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828			
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	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	538 1	3718 2	Y	202	220 0	31
						222 9					
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	175 1	1110 2	Y	146	138 0	39
						161 9					
08	1426 X	829	-0-	-597	-0-	96 1	612 2	Y	110	120 0	29
						121 9					
09	1380 X	164	-0-	-1216	-0-	17 1	108 2	Y	35	54 0	10
						39 9					
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	312 1	1929 2	Y	140	112 0	38
						154 9					
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	317 1	2184 2	Y	145	141 0	42
						160 9					
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	11 1	73 2	Y	45	33 0	12
						50 9					
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	84 2	Y	26	31 0	7
						29 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	12 1	76 2	Y	27	20 0	7
						30 9					
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	96 1	657 2	Y	43	38 0	12
						47 9					
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	70 1	482 2	Y	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	78 1	496 2	Y	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	81 1	518 2	Y	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	84 1	528 2	Y	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	85 1	526 2	Y	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73 1	499 2	Y	-0-		-0-
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		153
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141 1	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
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1013 2	14 9	N	13		162
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006 2	9 9	N	8		170
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1007 2	13 9	N	12		182
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	960 2	11 9	N	10		192
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967 2	11 9	N	10		202
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	974 2	20 9	N	18		220
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242			
M	O	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-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197 2	14 9	N	13	55	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1177 2	9 9	N	8	63	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108 2	4 9	N	4	67	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	N	1	68	
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006 2	6 9	N	5	73	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955 2	8 9	N	7	80	
-----											
COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708			
06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6183 2	72 9	N	65	181 1	29
07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5908 2	56 9	N	51		80
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5586 2	46 9	N	42		122
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4710 2	34 9	N	31		153
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5398 2	74 9	N	67		220
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4707 2	78 9	N	71	189 1	102
-----											
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598			
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	73	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	73	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	73	
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-	73	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	73	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	73	
-----											
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814			
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	796 2	46 9	N	42	117	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	742 2	17 9	N	15	132	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	N	1	133	
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781 2		N	-0-	116 1	17
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	734 2	17 9	N	15	32	
11	750 N	706	-0-	-44	-0-	688 2	18 9	N	16	48	
-----											
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2481 2	40 9	N	36	161	
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1671 2	48 9	N	44	205	
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-	205	
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-	205	
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1410 2	18 9	N	16	221	
11	1080 X	838	-0-	-242	-0-	834 2	4 9	N	4	225	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217					
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-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5460	X	5314	-0-	-146	-0-	671	1	4643	2	Y	-0-		-0-
07	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	750	1	4758	2	Y	-0-		-0-
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	814	1	5202	2	Y	-0-		-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	787	1	4915	2	Y	-0-		-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	786	1	4860	2	Y	-0-		-0-
11	5820	X	5343	-0-	-477	-0-	678	1	4665	2	Y	-0-		-0-
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9140	2	34	9	N	31		183
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9125	2	30	9	N	27		210
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8952	2	18	9	N	16	38 1	188
09	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8184	2	18	9	N	16		204
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8286	2	25	9	N	23		227
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7760	2	7	9	N	6		233
-----														
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295					
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-		55
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	501	2	44	9	N	40		95
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	479	2	55	9	N	50		145
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	474	2	3	9	N	3		148
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	400	2	21	9	N	19		167
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	444	2	1	9	N	1		168
-----														
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584					
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-		-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SEYFREIDT 928		WELL #:		3	RRCID ->	193079	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8547 -	9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
-----													
SLICK 230 " A "		WELL #:		6	RRCID ->	194399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8665 -	9256	
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-
-----													
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-
-----													
SEYFREIDT 928		WELL #:		4	RRCID ->	197018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8272 -	8850	
06		3000 N	2155	-0-	-845	4975	2155 2		N	-0-			152
07		3100 N	2323	-0-	-777	4198	2237 2	86 9	N	78	182 1		48
08		3100 N	2226	-0-	-874	3324	2226 2		N	-0-			48
09		3000 N	2246	-0-	-754	2570	2149 2	97 9	N	88			136
10		3100 N	2278	-0-	-822	1748	2202 2	76 9	N	69	182 1		23
11		3000 N	2118	-0-	-882	866	2118 2		N	-0-			23
-----													
SEYFREIDT 928		WELL #:		5	RRCID ->	197916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8986 -	9388	
06		3000 N	2051	-0-	-949	4016	2051 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2049	-0-	-1051	2965	2049 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1839	-0-	-1261	1704	1839 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2153	-0-	-847	857	2153 2		N	-0-			-0-
10		2957 N	2100	-0-	-857	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
-----													
GARZA, A. M. -STATE		WELL #:		18	RRCID ->	198110	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6158 -	8778	
06		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	219 1	1516 2	Y	-0-			-0-
07		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	232 1	1469 2	Y	-0-			-0-
08		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	237 1	1514 2	Y	-0-			-0-
09		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	240 1	1500 2	Y	-0-			-0-
10		1798 X	1725	-0-	-73	-0-	240 1	1485 2	Y	-0-			-0-
11		1740 X	1673	-0-	-67	-0-	212 1	1461 2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690					
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	325	-0-	-95	-0-	39 1	271 2	Y	14	16 0	2		
						15 9							
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	63 1	399 2	Y	15	13 0	4		
						17 9							
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	59 1	380 2	Y	8	10 0	2		
						9 9							
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	54 1	337 2	Y	11	10 0	3		
						12 9							
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	56 1	344 2	Y	10	10 0	3		
						11 9							
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	47 1	325 2	Y	11	11 0	3		
						12 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 9	Y	4	3 0	1		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 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-		
GARZA, A. M.-STATE										WELL #: 22	RRCID -> 230451	COMPL. DATE 04/22/2021	TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	13 1	89 2	Y	5	5 0	1		
						6 9							
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	80 2	Y	4	4 0	1		
						4 9							
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	15 1	94 2	Y	4	4 0	1		
						4 9							
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	13 1	81 2	Y	3	3 0	1		
						3 9							
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	10 1	60 2	Y	1	2 0	-0-		
						1 9							
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	10 1	71 2	Y	3	2 0	1		
						3 9							
GARZA, A. M.-STATE										WELL #: 23	RRCID -> 241065	COMPL. DATE 07/01/2018	TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	33 1	231 2	Y	-0-		-0-		
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	52 1	328 2	Y	-0-		-0-		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	51 1	324 2	Y	-0-		-0-		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	50 1	310 2	Y	-0-		-0-		
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	51 1	317 2	Y	-0-		-0-		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50 1	344 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-		

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC				687718										
YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800 - 5830		
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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075				CNTY: STARR							
SLICK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	294819	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8156 - 8280			
06	70650	X	65965	-0-	-4685	-0-	108	1	63409	3	N	2225	2484	1	153
							2448	9							
07	73005	X	58733	-0-	-14272	-0-	108	1	56254	3	N	2155	1610	1	698
							2371	9							
08	73005	X	53300	-0-	-19705	-0-	108	1	51208	3	N	1804	2151	1	351
							1984	9							
09	70650	X	46604	-0-	-24046	-0-	108	1	44839	3	N	1506	1426	1	431
							1657	9							
10	73005	X	41705	-0-	-31300	-0-	40253	3	1452	9	N	1320	1250	1	501
*11	65970	X	39499	-0-	-26471	-0-	38087	3	1412	9	N	1284	1227	1	558

WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: STARR						
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-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		1245 N	1245	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			9
07		1426 N	1223	-0-	-203	1223	2	N	-0-			9
08		1333 N	1319	-0-	-14	1319	2	N	-0-			9
09		1260 N	1047	-0-	-213	1047	2	N	-0-			9
10		1209 N	993	-0-	-216	993	2	N	-0-			9
11		1290 N	1007	-0-	-283	1007	2	N	-0-			9
-----												
HALL, C. M.			WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7255 - 7285	
06		930 N	917	-0-	-13	917	2	Y	-0-			48
07		868 N	800	-0-	-68	800	2	Y	-0-			48
08		677 N	677	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			48
09		930 N	42	-0-	-888	42	2	Y	-0-			48
10		806 N	23	-0-	-783	9	2	Y	13	61	1	-0-
11		660 N	449	-0-	-211	449	2	Y	-0-			-0-
-----												
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	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	323	1	1052	2	Y	16
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	396	1	1117	2	Y	12
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	481	1	1277	2	Y	14
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	451	1	1287	2	Y	19
10		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	361	1	1021	2	Y	30
11		1710 N	1542	-0-	-168	-0-	412	1	1120	2	Y	28

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM 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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	165	2	Y	22
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	168	2	Y	12
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	82	1	217	2	Y	13
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	60	1	170	2	Y	15
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	Y	18
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	67	1	183	2	Y	-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2959	2	20	9	Y	80
07		2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836	2			Y	80
08		2945 X	1483	-0-	-1462	-0-	1483	2			Y	80
09		2970 X	2065	-0-	-905	-0-	2065	2			Y	13
10		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3718	2	34	9	Y	44
11		2970 X	2724	-0-	-246	-0-	2702	2	22	9	Y	64



RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303												
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

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B	DENY	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

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030															
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	219	1	713	2	N	16	15	1	22
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	18	9	257	1	N	10	15	1	17
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	11	9	371	1	N	6			23
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	9	369	1	N	19			42
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	21	9	317	1	N	14			56
11	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	15	9	314	1	N	9	21	1	44
							10	9							

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															
06	1530	N	1529	-0-	-1 B	-0-	193	1	1336	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31 B	-0-	211	1	1339	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72 B	-0-	204	1	1305	2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530	N	1445	-0-	-85 B	-0-	199	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	187	1	1154	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	177	1	1217	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
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	1770 #	1707	-0-	-63	-0-	205	1	1416	2	Y	78	85	0	12
						86	9							
07	1829 #	1627	-0-	-202	-0-	210	1	1334	2	Y	75	67	0	20
						83	9							
08	1829 #	1571	-0-	-258	-0-	205	1	1312	2	Y	49	56	0	13
						54	9							
09	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	200	1	1249	2	Y	53	51	0	15
						58	9							
10	1767 #	1537	-0-	-230	-0-	205	1	1271	2	Y	55	55	0	15
						61	9							
11	1710 #	1484	-0-	-226	-0-	180	1	1242	2	Y	56	55	0	16
						62	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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
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	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, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HALL, C. M.		WELL #: 17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 6680 - 6694				
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-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 "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.		865425		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832								
SLICK ESTATE		WELL #: 4														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
WATSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 207		RRCID -> 286818		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252			
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	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-

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			
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674			
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 #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530			
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60 1	256 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24 1	89 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695			
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-

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	O	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5136 - 5472
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-
-----												
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-	-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-
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	8862 - 10236
06	1680 X	260	-0-	-1420	-0-	44 1	211 3	Y	1	1 1		-0-
						4 4	1 9					
07	2170 X	9	-0-	-2161	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	638	-0-	638	638	258 1	376 3	Y	1	1 1		-0-
						3 4	1 9					
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 - 5360
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	322 1	1345 3	Y	-0-			-0-
						85 4						
07	1736 N	277	-0-	-1459	-0-	177 1	100 3	Y	-0-			-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	552 1	1005 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
09	1740 N	47	-0-	-1693	-0-	12 1	32 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	279 N	74	-0-	-205	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	1530 N	741	-0-	-789	-0-	280 1	453 3	Y	-0-			-0-
						8 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 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-

-----  
 RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	217 N	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

-----  
 RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

-----  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250

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-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061  
 ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-		45 1	37 3	3	3	Y	3	3 1		2
							21 4	3 9							
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		33 1	46 3	3	3	Y	3	4 1		1
							8 4	3 9							
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		37 1	50 3	2	2	Y	2	2 1		1
							6 4	2 9							
09	120 N	95	-0-	-25	-0-		35 1	57 3	1	1	Y	1	1 1		1
							2 4	1 9							
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		61 1	57 3	2	2	Y	2	1 1		2
							4 4	2 9							
11	90 N	73	-0-	-17	-0-		41 1	30 3	1	1	Y	1			3
							1 4	1 9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

06	1740 N	1505	-0-	-235	-0-		664 1	634 3	29	79	Y	29	79 1		6
							175 4	32 9							
07	1736 N	1168	-0-	-568	-0-		415 1	544 3	9	9	Y	9	9 1		6
							199 4	10 9							
08	1643 N	1170	-0-	-473	-0-		457 1	580 3	13	11	Y	13	11 1		8
							119 4	14 9							
09	1500 N	1405	-0-	-95	-0-		511 1	850 3	11	10	Y	11	10 1		9
							32 4	12 9							
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		717 1	691 3	15	13	Y	15	13 1		11
							43 4	17 9							
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-		614 1	415 3	8		Y	8			19
							19 4	9 9							

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 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 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-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

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

-----  
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061  
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980  
-----

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	2414 N	1798	-0-	-616	-0-	45 1 106 4	1636 3 11 9	Y	10	10 1	1
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	39 1 104 4	1855 3 11 9	Y	10	10 1	1
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1 34 4	1955 3 13 9	Y	12	12 1	1
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	74 1 86 4	2185 3 13 9	Y	12	12 1	1
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	81 1 150 4	2305 3 12 9	Y	11	10 1	2
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	105 1 84 4	2354 3 15 9	Y	14	14 1	2

-----  
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928  
-----

06	19650 X	14304	-0-	-5346	-0-	2432 1 544 4	11157 3 171 9	Y	155	168 1	1
07	20305 X	7891	-0-	-12414	-0-	742 1 570 4	6499 3 80 9	Y	73	54 1	20
08	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	3486 1 142 4	16021 3 234 9	Y	213	225 1	8
09	16620 X	457	-0-	-16163	-0-	99 1 28 4	324 3 6 9	Y	5	13 1	-0-
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			Y	-0-		-0-
11	19230 X	2716	-0-	-16514	-0-	384 1 41 4	2257 3 34 9	Y	31	2 1	29

-----  
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974  
-----

06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	601 1 138 4	2468 3 199 9	Y	181	181 1	16
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-	16 1	-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
09	3420 X	661	-0-	-2759	-0-	29 1 19 4	574 3 39 9	Y	35	6 1	29
10	T. A.	4910	-0-	4910	4910	180 1 274 4	4230 3 226 9	Y	205	225 1	9
11	T. A.	2274	-0-	2274	7184	407 1 90 4	1693 3 84 9	Y	76	78 1	7

-----  
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714  
-----

06	5190 X	2883	-0-	-2307	-0-	67 1 155 4	2610 3 51 9	Y	46	89 1	24
07	5363 X	3675	-0-	-1688	-0-	69 1 183 4	3361 3 62 9	Y	56	43 1	37
08	4185 X	3149	-0-	-1036	-0-	88 1 35 4	2952 3 74 9	Y	67	63 1	41
09	4050 X	2995	-0-	-1055	-0-	90 1 108 4	2750 3 47 9	Y	43	52 1	32
10	3689 X	3131	-0-	-558	-0-	92 1 162 4	2779 3 98 9	Y	89	52 1	69
11	3570 X	2217	-0-	-1353	-0-	86 1 79 4	1995 3 57 9	Y	52		121



RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 222		RRCID -> 283029		COMPL. DATE 05/07/2018			TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		21614 X	21614	-0-	-0-	546 1	19566 3	19566 3	Y	290	287 1		26
						1183 4	319 9	319 9					
07		29605 X	22239	-0-	-7366	437 1	20375 3	20375 3	Y	263	270 1		19
						1138 4	289 9	289 9					
08		29605 X	19707	-0-	-9898	570 1	18610 3	18610 3	Y	272	274 1		17
						228 4	299 9	299 9					
09		28650 X	20457	-0-	-8193	666 1	18777 3	18777 3	Y	246	246 1		17
						743 4	271 9	271 9					
10		24211 X	18850	-0-	-5361	616 1	16928 3	16928 3	Y	204	189 1		32
						1082 4	224 9	224 9					
11		21600 X	16584	-0-	-5016	685 1	15097 3	15097 3	Y	218	230 1		20
						562 4	240 9	240 9					
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 227		RRCID -> 284314		COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230				
06		275880 X	236195	-0-	-39685	55 1	234506 3	234506 3	Y	1473	1487 1		118
						14 4	1620 9	1620 9					
07		265763 X	244918	-0-	-20845	127 1	243196 3	243196 3	Y	1438	1444 1		112
						13 4	1582 9	1582 9					
08		271678 X	271678	-0-	-0-	68 1	269786 3	269786 3	Y	1655	1688 1		79
						3 4	1821 9	1821 9					
09		252535 X	252535	-0-	-0-	284 1	250542 3	250542 3	Y	1550	1522 1		107
						4 4	1705 9	1705 9					
10		254470 X	254470	-0-	-0-	300 1	252756 3	252756 3	Y	1283	1201 1		189
						3 4	1411 9	1411 9					
11		261000 X	241815	-0-	-19185	170 1	240287 3	240287 3	Y	1227	1298 1		118
						8 4	1350 9	1350 9					
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 229		RRCID -> 285149		COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450				
06		108210 X	91512	-0-	-16698	19 1	90944 3	90944 3	Y	495	504 1		40
						4 4	545 9	545 9					
07		107415 X	89022	-0-	-18393	39 1	88518 3	88518 3	Y	420	432 1		28
						3 4	462 9	462 9					
08		106082 X	83409	-0-	-22673	14 1	83008 3	83008 3	Y	351	362 1		17
						1 4	386 9	386 9					
09		102600 X	77584	-0-	-25016	60 1	77160 3	77160 3	Y	330	324 1		23
						1 4	363 9	363 9					
10		96410 X	77900	-0-	-18510	69 1	77505 3	77505 3	Y	296	275 1		44
						326 9							
11		91500 X	74274	-0-	-17226	43 1	73890 3	73890 3	Y	308	322 1		30
						2 4	339 9	339 9					
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 231		RRCID -> 285247		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391				
06		156420 X	156420	-0-	-0-	28 1	155567 3	155567 3	Y	744	762 1		56
						7 4	818 9	818 9					
07		161510 X	146292	-0-	-15218	58 1	145530 3	145530 3	Y	635	646 1		45
						5 4	699 9	699 9					
08		161510 X	134193	-0-	-27317	22 1	133572 3	133572 3	Y	544	563 1		26
						1 4	598 9	598 9					
09		156300 X	123416	-0-	-32884	107 1	122678 3	122678 3	Y	572	545 1		53
						2 4	629 9	629 9					
10		155000 X	120107	-0-	-34893	157 1	119210 3	119210 3	Y	672	622 1		103
						1 4	739 9	739 9					
11		150000 X	105928	-0-	-44072	72 1	105284 3	105284 3	Y	517	571 1		49
						3 4	569 9	569 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													
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	31740 X	29532	-0-	-2208	-0-	7 1	29345 3	Y	163	169	1	13	
						1 4	179 9						
07	30814 X	29599	-0-	-1215	-0-	16 1	29381 3	Y	182	181	1	14	
						2 4	200 9						
08	31868 X	29119	-0-	-2749	-0-	8 1	28888 3	Y	203	203	1	14	
						223 9							
09	30840 X	27911	-0-	-2929	-0-	43 1	27608 3	Y	235	232	1	17	
						1 4	259 9						
10	31465 X	28008	-0-	-3457	-0-	52 1	27708 3	Y	225	215	1	27	
						248 9							
11	29520 X	27330	-0-	-2190	-0-	34 1	27030 3	Y	240	237	1	30	
						2 4	264 9						
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													
06	245400 X	220024	-0-	-25376	-0-	49 1	218563 3	Y	1273	1258	1	110	
						12 4	1400 9						
07	248124 X	220607	-0-	-27517	-0-	118 1	219051 3	Y	1297	1311	1	96	
						11 4	1427 9						
08	241676 X	216035	-0-	-25641	-0-	51 1	214618 3	Y	1239	1274	1	61	
						3 4	1363 9						
09	231450 X	204247	-0-	-27203	-0-	216 1	202731 3	Y	1179	1159	1	81	
						3 4	1297 9						
10	227819 X	204923	-0-	-22896	-0-	278 1	203328 3	Y	1195	1093	1	183	
						2 4	1315 9						
11	220020 X	195472	-0-	-24548	-0-	179 1	193866 3	Y	1289	1348	1	124	
						9 4	1418 9						
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058													
06	96840 X	82116	-0-	-14724	-0-	14 1	81718 3	Y	346	343	1	36	
						3 4	381 9						
07	97588 X	82380	-0-	-15208	-0-	44 1	81803 3	Y	481	482	1	35	
						4 4	529 9						
08	94798 X	80079	-0-	-14719	-0-	20 1	79508 3	Y	500	500	1	35	
						1 4	550 9						
09	88740 X	75496	-0-	-13244	-0-	95 1	74832 3	Y	516	514	1	37	
						1 4	568 9						
10	88195 X	75864	-0-	-12331	-0-	117 1	75194 3	Y	502	476	1	63	
						1 4	552 9						
11	82110 X	72733	-0-	-9377	-0-	75 1	72070 3	Y	532	545	1	50	
						3 4	585 9						
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280													
06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	493 1	16116 3	Y	217	205	1	12	
						218 4	239 9						
09	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	414 1	11890 3	Y	121	127	1	6	
						495 4	133 9						
10	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	914 1	25177 3	Y	232	196	1	42	
						1660 4	255 9						
11	33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	1372 1	30367 3	Y	329	337	1	34	
						1085 4	362 9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KMF		WELL #:		12	RRCID ->	287679	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14436	PERF.13975	- 14575	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		35370 X	31797	-0-	-3573	-0-	7 1	31587 3	Y	183	192 1		14
							2 4	201 9					
07		36549 X	31782	-0-	-4767	-0-	19 1	31532 3	Y	208	206 1		16
							2 4	229 9					
08		35588 X	30835	-0-	-4753	-0-	9 1	30578 3	Y	225	225 1		16
							248 9						
09		33540 X	29134	-0-	-4406	-0-	43 1	28836 3	Y	231	231 1		16
							1 4	254 9					
10		33976 X	29538	-0-	-4438	-0-	52 1	29241 3	Y	223	211 1		28
							245 9						
11		31800 X	28849	-0-	-2951	-0-	40 1	28497 3	Y	282	281 1		29
							2 4	310 9					
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		233	RRCID ->	288136	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	14786	PERF.13690	- 14657	
06		237510 X	219843	-0-	-17667	-0-	82 1	217399 3	Y	2128	2093 1		192
							21 4	2341 9					
07		249054 X	241946	-0-	-7108	-0-	214 1	239116 3	Y	2360	2380 1		172
							20 4	2596 9					
08		249054 X	244114	-0-	-4940	-0-	75 1	241970 3	Y	1877	1958 1		91
							4 4	2065 9					
09		245765 X	245765	-0-	-0-	-0-	336 1	243412 3	Y	1829	1794 1		126
							5 4	2012 9					
10		248673 X	248673	-0-	-0-	-0-	389 1	246453 3	Y	1662	1536 1		252
							3 4	1828 9					
11		236250 X	234989	-0-	-1261	-0-	239 1	232846 3	Y	1720	1810 1		162
							12 4	1892 9					
-----													
KMF		WELL #:		14	RRCID ->	288550	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	14742	PERF.13712	- 14568	
06		263190 X	211908	-0-	-51282	-0-	80 1	209605 3	Y	2001	1933 1		172
							22 4	2201 9					
07		254076 X	211825	-0-	-42251	-0-	201 1	209186 3	Y	2199	2211 1		160
							19 4	2419 9					
08		247318 X	202533	-0-	-44785	-0-	89 1	200053 3	Y	2170	2197 1		133
							4 4	2387 9					
09		233130 X	185498	-0-	-47632	-0-	356 1	183003 3	Y	1940	1936 1		137
							5 4	2134 9					
10		220410 X	179468	-0-	-40942	-0-	423 1	177019 3	Y	1839	1748 1		228
							3 4	2023 9					
11		211920 X	167064	-0-	-44856	-0-	268 1	164703 3	Y	1890	1952 1		166
							14 4	2079 9					
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		226	RRCID ->	288877	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	13202	PERF.11930	- 13576	
06		66660 X	53584	-0-	-13076	-0-	1347 1	49146 3	Y	105	104 1		9
							2975 4	116 9					
07		68882 X	58169	-0-	-10713	-0-	1107 1	53931 3	Y	102	103 1		8
							3019 4	112 9					
08		65131 X	52998	-0-	-12133	-0-	1534 1	50734 3	Y	108	109 1		7
							611 4	119 9					
09		63030 X	56550	-0-	-6480	-0-	1758 1	52602 3	Y	100	100 1		7
							2080 4	110 9					
10		59520 X	45354	-0-	-14166	-0-	1483 1	41679 3	Y	72	66 1		13
							2113 4	79 9					
11		56280 X	47111	-0-	-9169	-0-	1907 1	43496 3	Y	92	96 1		9
							1607 4	101 9					

-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		108120 X	93039	-0-	-15081	-0-	49 1	91603 3	Y	1249	1311 1		94
							13 4	1374 9					
07		107632 X	93045	-0-	-14587	-0-	113 1	91540 3	Y	1255	1252 1		97
							11 4	1381 9					
08		106392 X	90229	-0-	-16163	-0-	50 1	88813 3	Y	1240	1252 1		85
							2 4	1364 9					
09		98460 X	84417	-0-	-14043	-0-	186 1	83115 3	Y	1012	1042 1		55
							3 4	1113 9					
10		95015 X	84320	-0-	-10695	-0-	174 1	83319 3	Y	751	713 1		93
							1 4	826 9					
11		91950 X	78164	-0-	-13786	-0-	99 1	77288 3	Y	702	729 1		66
							5 4	772 9					
-----													
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620													
06		82110 X	67415	-0-	-14695	-0-	17 1	66910 3	Y	439	460 1		34
							5 4	483 9					
07		82708 X	67191	-0-	-15517	-0-	41 1	66644 3	Y	456	455 1		35
							4 4	502 9					
08		77562 X	65517	-0-	-12045	-0-	20 1	64949 3	Y	497	497 1		35
							1 4	547 9					
09		72330 X	62060	-0-	-10270	-0-	95 1	61396 3	Y	516	514 1		37
							1 4	568 9					
10		71300 X	61785	-0-	-9515	-0-	132 1	61030 3	Y	565	531 1		71
							1 4	622 9					
11		67410 X	58674	-0-	-8736	-0-	84 1	57930 3	Y	596	613 1		54
							4 4	656 9					
-----													
RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878													
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-
-----													
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	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		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	402 1	3385 2	N	14	92
							15 9				
07		3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	420 1	3534 2	N	-0-	92
08		4061 X	2963	-0-	-1098 B	-0-	315 1	2648 2	N	-0-	92
09		3930 X	3215	-0-	-715 B	-0-	342 1	2873 2	N	-0-	92
10		4061 X	2843	-0-	-1218 B	-0-	302 1	2541 2	N	-0-	92
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-			N	NO RPT	92

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
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
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			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	136537	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	5092 - 5108
06	1112 N	1093	-0-	-19	-0-	94 1	999 2	N	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94 1	997 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	696	-0-	-1040	-0-	60 1	636 2	N	-0-		-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	146 1	1547 2	N	-0-		-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	129 1	1365 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	2006 N	1309	-0-	-697	-0-	1229 2	80 9	N	73	185 1	85
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1346 2	96 9	N	87		172
08	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	908 2	92 9	N	84		256
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1289 2	61 9	N	55		311
10	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1051 2	66 9	N	60		371
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		371

-----												
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	* * 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-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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, 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	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	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	-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-
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				
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-
MILLER UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
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

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

-----

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

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	4890 X	4029	-0-	-861	-0-	801	1	3221	2	Y	6	53
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	770	1	4398	2	Y	3	56
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	713	1	4339	2	Y	10	66
09	4890 X	3857	-0-	-1033	-0-	567	1	3279	2	Y	10	53
10	5177 X	3715	-0-	-1462	-0-	478	1	3227	2	Y	9	62
11	5010 X	4393	-0-	-617	-0-	566	1	3773	2	Y	49	62



ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	315	-0-	-2565	-0-	62 1 4 9	249 2	Y	4		33
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	501 1 2 9	2860 2	Y	2		35
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	606 1 7 9	3684 2	Y	6		41
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	471 1 8 9	2720 2	Y	7	14 1	34
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	663 1 8 9	4479 2	Y	7		41
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	595 1 40 9	3961 2	Y	36	34 1	43

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-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	3270 X	2629	-0-	-641	-0-	522 1 7 9	2100 2	Y	6		30
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	518 1 3 9	2958 2	Y	3		33
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	486 1 13 9	2955 2	Y	12		45
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	488 1 6 9	2819 2	Y	5	20 1	30
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	413 1 9 9	2791 2	Y	8		38
11	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	421 1 12 9	2803 2	Y	11	20 1	29

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7950 X	1976	-0-	-5974	-0-	130 1	4	5 1	1
						4 9			
07	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	22 1	-0-		1
08	9920 X	180	-0-	-9740	-0-	2 9	2		3
						3 1			
09	9600 X	36	-0-	-9564	-0-	12 9	11		14
						3 1			
10	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	1671 1	1		15
						1 9			
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	1796 1	3	7 1	11
						3 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	14B2 EXT	13076	-0-	13076	103897	13076 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	20847	-0-	20847	124744	20847 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	18299	-0-	18299	143043	18299 2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	15479	-0-	15479	158522	15479 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	15077	-0-	15077	173599	15077 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173599		N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50 1	827 2	Y	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	66 1	803 2	Y	-0-
08	1178 N	912	-0-	-266	-0-	49 1	863 2	Y	-0-
09	870 N	765	-0-	-105	-0-	43 1	721 2	Y	-0-
						1 9			
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	44 1	707 2	Y	-0-
11	870 N	607	-0-	-263	-0-	35 1	572 2	Y	-0-

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
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

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2		N	-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	N	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-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
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

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
-----															
ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->		224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9030	- 10432	
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-
-----															
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-	-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-
-----															
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	
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-
-----															
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->		186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118	- 9134	
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-
-----															
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-	-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-
-----															
EOG RESOURCES, INC.		253162													
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->		253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502	- 8598	
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
WHITTIER				WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308	
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	2610 X	2168	-0-	-442	-0-	212	1	1956	2	N	-0-			35
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	248	1	2621	2	N	-0-			35
08	2480 X	2243	-0-	-237	-0-	204	1	2039	2	N	-0-			35
09	2250 X	2030	-0-	-220	-0-	143	1	1803	2	N	76			111
						84	9							
10	2232 X	1989	-0-	-243	-0-	161	1	1828	2	N	-0-			111
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			111
-----														
WHITTIER				WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	N	-0-			80
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-			80
08	930 N	362	-0-	-568	-0-	32	1	324	2	N	5			85
						6	9							
09	660 N	430	-0-	-230	-0-	32	1	398	2	N	-0-			85
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	N	-0-			85
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			85
-----														
WHITTIER				WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192	
06	2850 X	2531	-0-	-319	-0-	247	1	2284	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2643	-0-	-302	-0-	229	1	2414	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2062	-0-	-697	-0-	188	1	1874	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1873	-0-	-797	-0-	137	1	1736	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	2014	-0-	-590	-0-	163	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA SOLEDAD				WELL #:	5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222	
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			59
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	N	-0-			59
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	80	1	801	2	N	9			68
						10	9							
09	960 N	687	-0-	-273	-0-	50	1	637	2	N	-0-			68
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-			68
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			68
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VELA, ANTONIO				WELL #:	1	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	7630 - 8397	
06	4200 X	3507	-0-	-693	-0-	697	1	2803	2	Y	6			53
						7	9							
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	653	1	3730	2	Y	7			60
						8	9							
08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	632	1	3840	2	Y	18			78
						20	9							
09	3990 X	3962	-0-	-28	-0-	583	1	3371	2	Y	7	29	1	56
						8	9							
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	580	1	3917	2	Y	10			66
						11	9							
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	615	1	4099	2	Y	16	43	1	39
						18	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	468	-0-	-162	-0-	93 1	374 2	Y	1			5
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	82 1	466 2	Y	2			7
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	93 1	563 2	Y	2			9
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	89 1	514 2	Y	2	3 1		8
10	558 N	176	-0-	-382	-0-	22 1	151 2	Y	3			11
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	122 1	815 2	Y	5	8 1		8

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	4	5 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	7 1		10

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	71 1	1002 2	Y	4	5 1		1
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	232 1	1792 2	Y	-0-			1
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	253 1	1804 2	Y	2			3
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	154 1	941 2	Y	11			14
10	2015 N	599	-0-	-1416	-0-	82 1	516 2	Y	1			15
11	1980 N	670	-0-	-1310	-0-	93 1	574 2	Y	3	7 1		11

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	3540 X	2699	-0-	-841	-0-	212 1	2472 2	Y	14	104 1		19
07	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	232 1	2955 2	Y	3			22
08	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	248 1	3311 2	Y	7			29
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	244 1	3163 2	Y	3			32
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	237 1	3351 2	Y	8			40
11	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	237 1	2948 2	Y	10	29 1		21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	522 1	7372 2	Y	4		5 1	4
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	900 1	6947 2	Y	-0-			4
08	9207 X	7927	-0-	-1280	-0-	973 1	6953 2	Y	1			5
09	8910 X	8245	-0-	-665	-0-	1157 1	7075 2	Y	12			17
10	9083 X	6902	-0-	-2181	-0-	943 1	5958 2	Y	1			18
11	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1124 1	6932 2	Y	3		7 1	14
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	1 1	5 2	Y	1		1 1	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	1			1
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	1		1 1	1
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495			
06	2010 X	1702	-0-	-308	-0-	1696 2	6 9	Y	5		12 1	9
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2311 2	11 9	Y	10			19
08	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2204 2	3 9	Y	3			22
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2186 2	8 9	Y	7		25 1	4
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	109 1	2205 2	Y	8			12
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	101 1	2140 2	Y	1			13
-----												
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153			
06	750 N	557	-0-	-193	-0-	111 1	445 2	Y	1			11
07	899 N	20	-0-	-879	-0-	3 1	16 2	Y	1			12
08	1209 N	591	-0-	-618	-0-	83 1	505 2	Y	3			15
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	266 1	1537 2	Y	1		5 1	11
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	204 1	1377 2	Y	2			13
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	177 1	1178 2	Y	2		4 1	11
-----												
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723				
M	O	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-	
-----												
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954				
06	13887 X	2551	-0-	-11336	-0-	2536	2	15 9	N	14	34 1	36
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3473	2	33 9	N	30		66
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3240	2	11 9	N	10		76
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28 9	N	25	77 1	24
10	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	106	1	2145 2	N	27		51
						30	9					
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	132	1	2793 2	N	2		53
						2	9					
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846				
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-	42	
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506				
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-	-0-	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-	-0-	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148 2	Y	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147 2	Y	-0-	-0-	
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208				
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407 2	Y	-0-	2	
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	101	1	1228 2	Y	-0-	-0-	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430 2	Y	-0-	-0-	
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1403 2	Y	1	1 1	
						1	9					
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	83	1	1344 2	Y	-0-	-0-	
11	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	76	1	1236 2	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

06	1110 X	908	-0-	-202	-0-	72	1	834	2	Y	2		5
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	Y	1		6
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1230	2	Y	2		8
09	1110 X	1076	-0-	-34	-0-	84	1	989	2	Y	3		11
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	85	1	1029	2	Y	1		12
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	110	1	1180	2	Y	6	18 1	-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

06	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	124 X	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N			-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

06	210 N	123	-0-	-87	-0-	25	1	98	2	Y	-0-		3
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	1		4
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1		5
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-	2 1	3
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	25	1	171	2	Y	-0-		3
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	1	2 1	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 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	2910 X	2029	-0-	-881	-0-	403 1	1620 2	Y	5		7	
07	2635 X	1447	-0-	-1188	-0-	215 1	1229 2	Y	3		10	
08	2480 X	1930	-0-	-550	-0-	271 1	1650 2	Y	8		18	
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	425 1	2458 2	Y	4	17 1	5	
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	465 1	3144 2	Y	7		12	
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	429 1	2857 2	Y	7	12 1	7	
-----												
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #:		10	RRCID ->	121611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7846 - 8649
06	2160 N	1313	-0-	-847	-0-	87 1	1222 2	Y	4	5 1	2	
07	3100 N	3770	-0-	670	670	432 1	3338 2	Y	-0-		2	
08	3100 N	2667	-0-	-433	237	327 1	2339 2	Y	1		3	
09	2864 N	2627	-0-	-237	-0-	368 1	2247 2	Y	11		14	
10	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	286 1	1809 2	Y	2		16	
11	3660 X	2451	-0-	-1209	-0-	342 1	2106 2	Y	3	7 1	12	
-----												
VELA, ANTONIO		WELL #:		5	RRCID ->	122045	COMPL. DATE	08/27/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8176 - 8222
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	14 1	58 2	Y	2		8	
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	20 1	114 2	Y	2		10	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	46 1	283 2	Y	6		16	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34 1	195 2	Y	1	6 1	11	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30 1	200 2	Y	-0-		11	
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	24 1	158 2	Y	3	8 1	6	
-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410							
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	16 1	65 2	Y		1							1
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16 1	88 2	Y		1							2
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	13 1	76 2	Y		1							3
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	6 1	33 2	Y		1	2 1						2
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	10 1	64 2	Y		2							4
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21 1	139 2	Y		3	5 1						2

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008							
06	2160 N	1077	-0-	-1083	-0-	1077 2		Y		-0-							-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y		-0-							-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		Y		-0-							-0-
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	833 2		Y		-0-							-0-
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	38 1	769 2	Y		-0-							-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38 1	806 2	Y		-0-							-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832									
06	510 N	393	-0-	-117	-0-	78 1	314 2	Y		1							5
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87 1	496 2	Y		-0-							5
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	86 1	523 2	Y		1							6
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	75 1	433 2	Y		1	3 1						4
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	66 1	444 2	Y		1							5
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	75 1	498 2	Y		1	2 1						4

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796							
06	270 N	79	-0-	-191	-0-	16 1	62 2	Y		1							3
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79 1	450 2	Y		-0-							3
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	63 1	382 2	Y		1							4
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	80 2	Y		1	4 1						1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	153 1	1035 2	Y		2							3
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	72 1	476 2	Y		3	4 1						2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850						
M	O	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-				
-----														
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
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, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
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 - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780						
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-				
07	992 N	850	-0-	-142	-0-	850	2	N	-0-	-0-				
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-				
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-				
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-			
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-			
-----														
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
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, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821						
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	263	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-			1
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	34	1	242	2	Y	2			3
						2	9							
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	40	1	245	2	Y	11			14
						12	9							
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	27	1	173	2	Y	1			15
						1	9							
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	260	2	Y	3	7	1	11
						3	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608		
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, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115			
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	91 1	1064 2	N	2	107
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	126 1	1602 2	N	-0-	107
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	128 1	1715 2	N	3	110
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	143 1	1857 2	N	-0-	110
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	144 1	2041 2	N	-0-	2
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110 1	1368 2	N	-0-	2

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582			
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-	-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	8 1	167 2	Y	-0-	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668				
06		660 N	540	-0-	-120	-0-	42 1	495 2	Y	3	8 1	-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	45 1	579 2	Y	-0-		-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	47 1	634 2	Y	1		1
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	47 1	609 2	Y	1		2
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	626 2	Y	2		4
11		660 N	617	-0-	-43	-0-	46 1	569 2	Y	2	5 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 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	1095	-0-	-375	-0-	63	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1267	-0-	-376	-0-	96	1	1171	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-			-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1	1430	2	Y	-0-			-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHITTIER, L. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 128443			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632		
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	43	1	501	2	Y	3	8	1	-0-
						3	9							
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	42	1	539	2	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	Y	1			1
						1	9							
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	1			2
						1	9							
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	1			3
						1	9							
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	Y	3	5	1	1
						3	9							
-----														
GUERRA "L"				WELL #: 5		RRCID -> 128899			COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534		
06	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-			1
07	1922 N	1425	-0-	-497	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	95	1	1661	2	Y	-0-			-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	97	1	1616	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	101	1	1626	2	Y	1			1
						1	9							
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1670	2	Y	-0-			1
-----														
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-
-----														
GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 129952			COMPL. DATE 02/15/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694		
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	52	-0-	-165	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

-----																
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VELA, ADRIAN		WELL #:		3		RRCID -> 130401			COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	130	1	1494	2	Y	2		10			
						2	9									
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	2		12			
						2	9									
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1648	2	Y	3		15			
						3	9									
09	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	126	1	1487	2	Y	2		17			
						2	9									
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	127	1	1540	2	Y	3		20			
						3	9									
11	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	134	1	1448	2	Y	6	18 1	8			
						7	9									
-----																
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #:		19		RRCID -> 130701			COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	4	5 1	1			
						4	9									
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	736	2	Y	-0-		1			
						1	9									
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	104	1	742	2	Y	1		2			
						1	9									
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	120	1	731	2	Y	11		13			
						12	9									
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	94	1	596	2	Y	1		14			
						1	9									
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	123	1	757	2	Y	3	7 1	10			
						3	9									
-----																
GUERRA "L"				WELL #:		7		RRCID -> 130769			COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	8	1	144	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	17	1	284	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
-----																
GUERRA "L"				WELL #:		6		RRCID -> 130770			COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 10012	
06	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	106	1	1746	2	Y	-0-		1			
						1	9									
07	2542 N	1766	-0-	-776	-0-	134	1	1632	2	Y	-0-	1 1	-0-			
						1	9									
08	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-		-0-			
						1	9									
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1988	2	Y	1	1 1	-0-			
						1	9									
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2032	2	Y	1		1			
						1	9									
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	120	1	1947	2	Y	-0-		1			
						1	9									
-----																
DE BARBERIO				WELL #:		1T		RRCID -> 131435			COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8873 - 8926	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-		1			
						1	9									
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	41	1	504	2	Y	-0-		1			
						1	9									
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	Y	-0-		1			
						1	9									
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	34	1	575	2	Y	-0-		1			
						1	9									
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-		1			
						1	9									
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1		2			
						1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940				
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	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	38	1	459	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	6380	-0-	3280	3280	344	1	6035	2	Y	1	1
09	3000 N	4814	-0-	1814	5094	271	1	4540	2	Y	3	4 1 -0-
10	3100 N	3955	-0-	855	5949	230	1	3723	2	Y	2	2
11	9438 X	3489	-0-	-5949	-0-	202	1	3287	2	Y	-0-	2
-----												
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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	2	4 1 -0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	5	1	67	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	35	-0-	-325	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242				
06	330 X	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-	-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	-0-
08	372 X	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-	-0-
09	360 X	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-	-0-
-----												
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794				
06	8640 X	3964	-0-	-4676	-0-	3964	2			Y	-0-	-0-
07	8928 X	4582	-0-	-4346	-0-	4582	2			Y	-0-	-0-
08	8928 X	4953	-0-	-3975	-0-	4953	2			Y	-0-	-0-
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-	-0-
10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	247	1	4985	2	Y	-0-	-0-
11	4800 X	4621	-0-	-179	-0-	208	1	4413	2	Y	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994				
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-	7
07	3100 N	3395	-0-	295	295	3395	2			N	-0-	7
08	2687 N	2392	-0-	-295	-0-	2392	2			N	-0-	7
09	2580 N	2255	-0-	-325	-0-	2255	2			N	-0-	7
10	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	117	1	2369	2	N	-0-	7
11	2640 X	2425	-0-	-215	-0-	109	1	2316	2	N	-0-	7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS 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	2370 N	2056	-0-	-314	-0-	118	1	1938	2	Y	-0-		53
07	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	168	1	2046	2	Y	2		55
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	151	1	2643	2	Y	5		60
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2429	2	Y	3		63
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	145	1	2336	2	Y	5		68
11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	163	1	2660	2	Y	-0-		68

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

06	540 N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-		-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	14	1	307	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A 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 N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	4

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	822	1	3303	2	Y	-0-		3
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	660	1	3769	2	Y	1		4
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	528	1	3209	2	Y	2		6
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	478	1	2762	2	Y	7	5 1	8
10	4526 X	3542	-0-	-984	-0-	455	1	3075	2	Y	11		19
11	4290 X	3382	-0-	-908	-0-	439	1	2925	2	Y	16	17 1	18

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-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 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	4020 X	2782	-0-	-1238	-0-	222	1	2558	2	Y	2				8
07	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	237	1	3749	2	Y	4				12
08	3906 X	3878	-0-	-28	-0-	238	1	3633	2	Y	6				18
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	287	1	3380	2	Y	5				23
10	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	298	1	3611	2	Y	5				28
11	3870 X	3647	-0-	-223	-0-	309	1	3330	2	Y	7	32	1		3

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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1				9
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	2				11
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1				12
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-	2	1		10
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	-0-				10
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	5	1		6

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	2				4
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	2				6
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	2				8
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	N	2				10
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	52	1	631	2	N	2				12
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	6	9	1		9

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

06	1230 N	621	-0-	-609	-0-	123	1	496	2	Y	2				8
07	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	152	1	871	2	Y	4				12
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	164	1	998	2	Y	4				16
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	138	1	800	2	Y	2	6	1		12
10	1023 N	555	-0-	-468	-0-	71	1	480	2	Y	4				16
11	1140 N	974	-0-	-166	-0-	126	1	841	2	Y	6	12	1		10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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				
06	3720 X	1703	-0-	-2017	-0-	136	1	1566	2	Y	1	26
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	224	1	3551	2	Y	6	32
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	254	1	3885	2	Y	8	40
09	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	Y	6	46
10	3782 X	2070	-0-	-1712	-0-	157	1	1911	2	Y	2	48
11	4020 X	1952	-0-	-2068	-0-	166	1	1786	2	Y	-0-	16

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-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119						
06	420 N	216	-0-	-204	-0-	14	1	198	2	Y	4	5	1	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	41	1	293	2	Y	1			1
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	26	1	156	2	Y	11			12
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	67	1	420	2	Y	1			13
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	88	1	541	2	Y	3	7	1	9

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464						
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	116	1	465	2	Y	2			15
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	140	1	800	2	Y	5			20
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	97	1	590	2	Y	5			25
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	109	1	628	2	Y	4	8	1	21
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	151	1	1017	2	Y	5			26
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	135	1	899	2	Y	10	18	1	18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	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-
-----											
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828			
06	5130 X	2348	-0-	-2782	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
07	5301 X	2978	-0-	-2323	-0-	2978	2		N	-0-	-0-
08	5301 X	2952	-0-	-2349	-0-	2952	2		N	-0-	-0-
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-	-0-
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	153	1	3079	2	N	-0-
11	2880 X	2372	-0-	-508	-0-	107	1	2265	2	N	-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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
06	2910 X	2173	-0-	-737	-0-	125	1	2048	2	Y	-0-
07	3038 X	2333	-0-	-705	-0-	177	1	2156	2	Y	-0-
08	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	147	1	2577	2	Y	-0-
09	2940 X	2588	-0-	-352	-0-	146	1	2440	2	Y	-0-
						2	9				
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	2	Y	1
						1	9				
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	139	1	2267	2	Y	-0-
-----											
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-	-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083				
M	O	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	1350 N	704	-0-	-646	-0-	704	2		Y	-0-	-0-	
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		Y	-0-	-0-	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	-0-	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-	-0-	
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937 2	Y	-0-	-0-	
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610 2	Y	-0-	-0-	
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435				
06	8164 X	3724	-0-	-4440	-0-	3724	2		N	-0-	-0-	
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-	-0-	
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-	-0-	
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-	-0-	
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	201	1	4059 2	N	-0-	-0-	
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	163	1	3461 2	N	-0-	-0-	
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640				
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	-0-	
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-	-0-	
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-	-0-	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078 2	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	47	1	992 2	N	-0-	-0-	
-----												
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
-----												
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
M	O	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	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		N	-0-	-0-	
07	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2		N	-0-	-0-	
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2		N	-0-	-0-	
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2		N	-0-	-0-	
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	303	1	6110	2	N	-0-	
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	271	1	5746	2	N	-0-	
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	2	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-	2	
08	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2		N	-0-	2	
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	2	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	2	
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	2	
-----												
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837				
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-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-	
-----												
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-	
08	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		N	-0-	-0-	
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-	
10	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	54	1	1093	2	N	-0-	
11	1110 N	868	-0-	-242	-0-	39	1	829	2	N	-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-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * 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	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2247 2	9 9		N	8	24 1		20
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2821 2	19 9		N	17			37
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2581 2	6 9		N	5			42
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2696 2	15 9		N	14	46 1		10
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	140 1	2815 2		N	15			25
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	128 1	2711 2		N	1			26
						17 9							
						1 9							
-----													
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-			-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2			N	-0-			-0-
08	496 N	135	-0-	-361	-0-	135 2			N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2		N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5238 2	12 9		N	11	34 1		38
07	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6917 2	26 9		N	24			62
08	6448 X	6337	-0-	-111	-0-	6328 2	9 9		N	8			70
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6364 2	22 9		N	20	64 1		26
10	6944 X	6143	-0-	-801	-0-	289 1	5831 2		N	21			47
11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	309 1	6534 2		N	1			48
						23 9							
						1 9							
-----													
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
06	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14342 2	14 9		N	13	43 1		43
07	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16932 2	32 9		N	29			72
08	17019 X	16582	-0-	-437	-0-	16572 2	10 9		N	9			81
09	16470 X	15916	-0-	-554	-0-	15890 2	26 9		N	24	80 1		25
10	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	826 1	16679 2		N	26			51
11	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	29 9	754 1	15964 2	N	2			53
						2 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	390 N	168	-0-	-222	-0-	168 2			N	-0-			1
07	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 2			N	-0-			1
08	496 N	233	-0-	-263	-0-	233 2			N	-0-			1
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2		N	-0-			1
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2		N	-0-			1



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	
-----																	
BRAVO, J. E.				WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-	
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-	
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-	
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-	
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-	



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558		
M	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	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	78 1	1291 2	Y	-0-	68
07	2046 N	1497	-0-	-549	-0-	112 1	1360 2	Y	23	21
08	2015 N	1635	-0-	-380	-0-	25 9	87 1	Y	17	38
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	19 9	97 1	Y	14	11
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	15 9	91 1	Y	6	17
11	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	7 9	78 1	Y	-0-	17
-----										
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218		
06	4440 X	1528	-0-	-2912	-0-	1528 2		Y	-0-	-0-
07	4588 X	2101	-0-	-2487	-0-	2101 2		Y	-0-	-0-
08	4588 X	2320	-0-	-2268	-0-	2320 2		Y	-0-	-0-
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		Y	-0-	-0-
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	123 1	2480 2	Y	-0-	-0-
11	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	100 1	2111 2	Y	-0-	-0-
-----										
RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845		
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	94 2		N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	N	-0-	-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	14 1	288 2	N	-0-	-0-
-----										
VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	10 1	41 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	14 1	81 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	5 1	30 2	Y	1	1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 9	37 1	Y	1	1
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	Y	1	2
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 9	68 1	Y	1	2
-----										
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	85 1	1196 2	Y	4	5 1		1
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	211 1	1626 2	Y	-0-			1
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	199 1	1423 2	Y	2			3
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	220 1	1347 2	Y	12			15
10	1829 N	1004	-0-	-825	-0-	137 1	866 2	Y	1			16
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	230 1	1419 2	Y	3	7 1		12
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137			
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	44 1	176 2	Y	1			6
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	41 1	235 2	Y	-0-			6
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	40 1	246 2	Y	1			7
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33 1	195 2	Y	1	2 1		6
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	59 1	397 2	Y	1			7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40 1	268 2	Y	1	4 1		4
-----												
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230			
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	60 1	705 2	N	1			112
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61 1	777 2	N	2			114
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61 1	815 2	N	3			117
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57 1	737 2	N	-0-			117
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63 1	892 2	N	2			119
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	60 1	748 2	N	4	108 1		15
-----												
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397			
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	80 1	931 2	N	-0-			32
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58 1	734 2	N	2			34
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51 1	679 2	N	-0-			34
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	47 1	613 2	N	-0-			34
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	48 1	677 2	N	-0-			34
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	37 1	453 2	N	-0-			34
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588			
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	718	-0-	-460	-0-	718 2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	74 1	1482 2	N	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	58 1	1226 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
08		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	2096	2	-0-
11		2130 N	1924	-0-	-206	-0-	87	1	N	-0-	1837	2	-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			32
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1			33
08		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	142	1	N	-0-			33
09		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	153	1	N	-0-			33
10		1085 N	967	-0-	-118	-0-	132	1	N	-0-			33
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	161	1	N	6			39

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

06		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	3			13
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	Y	13	11	1	15
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	3			18
09		270 N	147	-0-	-123	-0-	10	1	Y	2			20
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	Y	5	9	1	16
11		3000 N	5301	-0-	2301	2301	390	1	Y	60			76

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

06		2130 N	1521	-0-	-609	-0-	120	1	Y	2			155
07		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	115	1	Y	28	168	1	15
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-			15
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-			15
10		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	-0-			15
11		1890 N	1204	-0-	-686	-0-	89	1	Y	10			25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426			
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	1020 N	898	-0-	-122	-0-	70 1	818 2	Y	9			55
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	10 9						
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	80 1	1023 2	Y	55	42 1		68
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	61 9						
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	87 1	1165 2	Y	15			83
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	17 9						
						79 1	1027 2	Y	18			101
						20 9						
						73 1	1041 2	Y	31	43 1		89
						34 9						
						84 1	1045 2	Y	13			102
						14 9						
-----												
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
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-
-----												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592			
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46 1	538 2	Y	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45 1	570 2	Y	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	580 2	Y	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42 1	546 2	Y	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	44 1	619 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	39 1	488 2	Y	-0-			-0-
-----												
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515			
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630			
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	32 1	371 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	31 1	398 2	Y	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	Y	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32 1	448 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	367 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	720 N	586	-0-	-134	-0-	46	1	533	2	Y	6				31
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	31	25	1		37
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	Y	7				44
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	11				55
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	687	2	Y	21	26	1		50
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	46	1	572	2	Y	7				57
-----															
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	72	1	1459	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	67	1	1412	2	N	-0-				-0-
-----															
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462						
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	60	1	704	2	Y	8				31
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	Y	47	36	1		42
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	87	1	1163	2	Y	15				57
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	20				77
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	31	41	1		67
11	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	79	1	984	2	Y	12				79
-----															
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208						
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	2	N	-0-				-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-				-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-				-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	16	1	199	2	N	-0-				-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894						
06	3210 X	2400	-0-	-810	-0-	781	1	1619	2	N	-0-				-0-
07	3596 X	2561	-0-	-1035	-0-	825	1	1736	2	N	-0-				-0-
08	3596 X	2714	-0-	-882	-0-	792	1	1922	2	N	-0-				-0-
09	3480 X	2518	-0-	-962	-0-	786	1	1732	2	N	-0-				-0-
10	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	794	1	1814	2	N	-0-				-0-
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	798	1	1895	2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	52 1	741 2	N	42		60
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46 9	660 2	N	24		84
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	26 9	591 2	N	101	133 1	52
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	83 1	566 2	N	81		133
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	111 9	376 2	N	60	63 1	130
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	93 1	411 2	N	30	104 1	56
						89 9					
						59 1					
						66 9					
						67 1					
						33 9					
-----											
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958			
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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	2250 N	1566	-0-	-684	-0-	90 1	1476 2	Y	-0-		14
07	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	169 1	2052 2	Y	-0-		14
08	2356 N	2255	-0-	-101	-0-	121 1	2133 2	Y	1		15
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1 9	1976 2	Y	1		16
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	118 1	2131 2	Y	-0-		16
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	1 9	2207 2	Y	1		17
-----											
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436			
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	35 1	409 2	Y	5		16
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	6 9	411 2	Y	22	19 1	19
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32 1	465 2	Y	6		25
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 9	430 2	Y	8		33
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35 1	497 2	Y	15	20 1	28
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	17 9	434 2	Y	5		33
						35 1					
						6 9					
-----											
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432			
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-		-0-
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	257 2		N	-0-		-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	8 1	168 2	N	-0-		-0-
11	480 N	135	-0-	-345	-0-	6 1	129 2	N	-0-		-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS 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	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	130	1	2131	2	Y	-0-			13
07	2635 N	2269	-0-	-366	-0-	172	1	2097	2	Y	-0-			13
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	145	1	2545	2	Y	1			14
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	132	1	2213	2	Y	1			15
10	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	131	1	2109	2	Y	-0-			15
11	2610 N	1938	-0-	-672	-0-	112	1	1825	2	Y	1			16
						1	9							

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	776	2	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	104	1	745	2	N	-0-			-0-
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	113	1	690	2	N	-0-			-0-
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	98	1	617	2	N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	734	2	N	-0-			-0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	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	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

06	660 N	143	-0-	-517	-0-	11	1	132	2	N	-0-			12
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-			12
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-			12
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-			12
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	-0-			12
11	750 N	582	-0-	-168	-0-	43	1	539	2	N	-0-			12

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	38	1	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	62	1	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	104	1	18



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 8736 - 9295	
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		4110 X	959	-0-	-3151	-0-	959 2	Y	-0-		2
07		4247 X	328	-0-	-3919	-0-	328 2	Y	-0-		2
08		4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506 2	Y	-0-		2
09		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	Y	-0-		2
10		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	106 1	2141 2	Y	-0-	2
11		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	93 1	1958 2	Y	-0-	2

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803		PERF. 8184 - 8384	
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	401 1	4682 2	N	-0-	38
07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	394 1	5027 2	N	-0-	38
08		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	391 1	5221 2	N	-0-	38
09		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	381 1	4948 2	N	-0-	38
10		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	389 1	5509 2	N	-0-	38
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	392 1	4863 2	N	-0-	38

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8050 - 8438	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-	28
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	28
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	28
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-	28
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	28
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	28

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7478 - 8260	
06		976 X	976	-0-	-0-	-0-	77 1	899 2	N	-0-	-0-
07		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	85 1	1091 2	N	-0-	-0-
08		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	95 1	1264 2	N	-0-	-0-
09		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	103 1	1340 2	N	-0-	-0-
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	101 1	1430 2	N	-0-	-0-
11		270 N	59	-0-	-211	-0-	4 1	55 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		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1813 2	10 9	Y	9	15 1
07		2015 N	806	-0-	-1209	-0-	806 2		Y	-0-	8
08		1767 N	1448	-0-	-319	-0-	1447 2	1 9	Y	1	9
09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882 2	1 9	Y	1	10
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1901 2	2 9	Y	2	12
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1930 2	7 9	Y	6	18

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7307 - 8970	
06		1980 N	1808	-0-	-172	-0-	142 1	1656 2	Y	9	23 1
							10 9				3
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	139 1	1766 2	Y	2	5
							2 9				
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	159 1	2119 2	Y	5	10
							6 9				
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	148 1	1919 2	Y	2	12
							2 9				
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140 1	1988 2	Y	4	16
							4 9				
11		2220 N	1909	-0-	-311	-0-	142 1	1760 2	Y	6	14 1
							7 9				8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-
-----																
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715								
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	-0-					17
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					17
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-					17
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					17
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	N	-0-					17
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					17
-----																
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	569	-0-	-516	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	N	-0-					-0-
-----																
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 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-
-----																
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646								
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	2	N	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
-----																
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HILARIO, DON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743	
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		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	277 1	3229 2	N	-0-		12
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	404 1	5156 2	N	-0-		12
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	372 1	4979 2	N	-0-		12
09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	409 1	5310 2	N	-0-		12
10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	469 1	6648 2	N	-0-		12
*11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	408 1	5070 2	N	-0-		12
-----												
GALO			WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756	
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	111 1	1560 2	N	45		52
							50 9					
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	258 1	1991 2	N	6		58
							7 9					
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	228 1	1630 2	N	9		67
							10 9					
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	227 1	1385 2	N	3		70
							3 9					
10		1426 N	1282	-0-	-144	-0-	174 1	1097 2	N	10		80
							11 9					
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	238 1	1465 2	N	5		85
							6 9					
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8148 - 9276	
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		240 N	235	-0-	-5	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7950	
06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2750 2	14 9	Y	13	22 1	16
07		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619 2		Y	-0-		16
08		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3007 2	2 9	Y	2		18
09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2814 2	2 9	Y	2		20
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023 2	2 9	Y	2		22
11		2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2847 2	10 9	Y	9		31
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7845 - 7939	
06		1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1224 2	6 9	Y	5	11 1	7
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-		7
08		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1268 2	1 9	Y	1		8
09		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1177 2	1 9	Y	1		9
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1233 2	1 9	Y	1		10
11		1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1064 2	3 9	Y	3		13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640						
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	2820 X	2739	-0-	-81	-0-	2725	2	14 9	Y	13	23	1	16	
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		Y	-0-			16	
08	3131 X	2691	-0-	-440	-0-	2689	2	2 9	Y	2			18	
09	3030 X	2290	-0-	-740	-0-	2289	2	1 9	Y	1			19	
10	3131 X	2621	-0-	-510	-0-	2619	2	2 9	Y	2			21	
11	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2389	2	8 9	Y	7			28	
-----														
GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134						
06	8550 X	7414	-0-	-1136	-0-	426	1	6988	2	Y	-0-		102	
07	8835 X	7302	-0-	-1533	-0-	552	1	6718	2	Y	29	107	1	24
						32	9							
08	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	463	1	8140	2	Y	24		48	
						26	9							
09	8550 X	8537	-0-	-13	-0-	475	1	7957	2	Y	95	126	1	17
						105	9							
10	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	495	1	8012	2	Y	45		62	
						50	9							
11	8280 X	7656	-0-	-624	-0-	443	1	7209	2	Y	4		66	
						4	9							
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485						
06	2010 N	1910	-0-	-100	-0-	1900	2	10 9	Y	9	16	1	13	
07	2077 N	1830	-0-	-247	-0-	1830	2		Y	-0-			13	
08	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1904	2	2 9	Y	2			15	
09	1920 N	1709	-0-	-211	-0-	1708	2	1 9	Y	1			16	
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1699	2	1 9	Y	1			17	
11	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1591	2	6 9	Y	5			22	
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498						
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	327	2	2 9	Y	2	3	1	-0-	
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2		Y	-0-			-0-	
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		Y	-0-			-0-	
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		Y	-0-			-0-	
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		Y	-0-			-0-	
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	246	2	1 9	Y	1			1	
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645						
06	2176 N	1482	-0-	-694	-0-	117	1	1365	2	N	-0-		22	
07	1767 X	1737	-0-	-30	-0-	126	1	1611	2	N	-0-		22	
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	127	1	1704	2	N	-0-	22	1	-0-
09	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	116	1	1501	2	N	-0-		-0-	
10	1767 X	1310	-0-	-457	-0-	86	1	1224	2	N	-0-		-0-	
11	1710 X	1409	-0-	-301	-0-	105	1	1304	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-	

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

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		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					21	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					21	
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-		1	1		20	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					20	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					20	
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20	

-----  
 MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					79	
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					79	
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					79	
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	31	1	407	2	N	-0-					79	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					79	
11		480 N	289	-0-	-191	-0-	22	1	267	2	N	-0-					79	

-----  
 DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-	
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-	
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-	
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-	
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-	

-----  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

06		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	209	1	2439	2	N	-0-					22	
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	200	1	2547	2	N	-0-					22	
08		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	211	1	2826	2	N	-0-		3	1		19	
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-					19	
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	214	1	3037	2	N	-0-					19	
11		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	215	1	2669	2	N	-0-					19	

-----  
 MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	-0-					-0-	
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1139	2	N	-0-					-0-	
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	84	1	1124	2	N	-0-					-0-	
09		1230 N	1118	-0-	-112	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-	
10		1240 N	1005	-0-	-235	-0-	66	1	939	2	N	-0-					-0-	
11		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	81	1	1009	2	N	-0-					-0-	

-----  
 DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	102	1	1193	2	N	-0-					45	
*07		3100 N	3565	-0-	465	-0-	255	1	3247	2	N	-0-					57	
							63	9										
*08		3100 N	3122	-0-	22	-0-	217	1	2905	2	N	-0-					102	
*09		3000 N	2741	-0-	-259	-0-	196	1	2545	2	N	-0-					102	
*10		2157 X	1929	-0-	-228	-0-	127	1	1802	2	N	-0-					102	
*11		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	153	1	1903	2	N	-0-					102	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304													
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1166 2	7 9	Y	Y	6	9 1		6
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	Y	-0-			6
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1119 2	1 9	Y	Y	1			7
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049 2		Y	Y	-0-			7
10	1209 N	731	-0-	-478	-0-	731 2		Y	Y	-0-			7
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613 2	6 9	Y	Y	5			12
-----													
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726													
06	1350 N	74	-0-	-1276	-0-	6 1	68 2	N	N	-0-			31
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	42 1	534 2	N	N	-0-			31
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40 1	534 2	N	N	-0-			31
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	N	-0-			31
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	99 1	1407 2	N	N	20	13 1		38
						22 9							
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	124 1	1540 2	N	N	-0-			38
-----													
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456													
06	3510 X	2852	-0-	-658	-0-	164 1	2688 2	Y	Y	-0-			1
07	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	240 1	2925 2	Y	Y	-0-	1 1		-0-
08	3627 X	3114	-0-	-513	-0-	168 1	2946 2	Y	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	190 1	3177 2	Y	Y	2	2 1		-0-
						2 9							
10	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	209 1	3386 2	Y	Y	1			1
						1 9							
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	191 1	3117 2	Y	Y	-0-			1
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990													
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	611 2	4 9	Y	Y	4	6 1		9
07	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2		Y	Y	-0-			9
08	744 N	643	-0-	-101	-0-	642 2	1 9	Y	Y	1			10
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	Y	-0-			10
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		Y	Y	-0-			10
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9	Y	Y	2			12
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118													
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836 2	4 9	Y	Y	4	6 1		5
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	Y	-0-			5
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	Y	Y	1			6
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637 2		Y	Y	-0-			6
10	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		Y	Y	-0-			6
11	690 N	447	-0-	-243	-0-	446 2	1 9	Y	Y	1			7
-----													
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012													
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1000 1	3212 2	N	N	-0-			-0-
07	3100 N	3348	-0-	248	248	922 1	2426 2	N	N	-0-			-0-
08	5258 X	5010	-0-	-248	-0-	1071 1	3939 2	N	N	-0-			-0-
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1065 1	3899 2	N	N	-0-			-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	856 1	2655 2	N	N	-0-			-0-
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	943 1	3072 2	N	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017	
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	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2313	2	12 9 Y	11
07	2728 X	2232	-0-	-496	-0-	2232	2	Y	-0-
08	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	2312	2	2 9 Y	2
09	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2330	2	1 9 Y	1
10	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	2504	2	2 9 Y	2
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9 9 Y	8
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917	
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1 9 Y	1
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	Y	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	Y	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1 9 Y	1
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1 9 N	1
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-
-----									
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
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
-----									
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581	
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	682	2	4 9 Y	4
07	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	2	Y	-0-
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	655	2	1 9 Y	1
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2	Y	-0-
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2	Y	-0-
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	605	2	2 9 Y	2
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881	
06	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1093	2	6 9 Y	5
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2	Y	-0-
08	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1140	2	1 9 Y	1
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2	Y	-0-
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1205	2	1 9 Y	1
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4 9 Y	4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-			39
07	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	116	1	1412	2	Y	-0-			39
08	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	88	1	1549	2	Y	-0-			39
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	Y	2			41
						2	9							
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	116	1	1876	2	Y	1			42
						1	9							
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1886	2	Y	-0-			42

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-			78
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-			78
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			78
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	2	N	-0-			78
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-			78
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	11	1	131	2	N	-0-			78

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

06	4290 X	3012	-0-	-1278	-0-	715	1	2297	2	N	-0-			11
07	4433 X	3045	-0-	-1388	-0-	838	1	2207	2	N	-0-			11
08	4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	674	1	2479	2	N	-0-			11
09	4080 X	3269	-0-	-811	-0-	701	1	2568	2	N	-0-			11
10	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	852	1	2646	2	N	-0-			11
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	782	1	2546	2	N	-0-			11

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	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-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	250	1	2918	2	N	12			28
						13	9							
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261	1	3328	2	N	165			193
						182	9							
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	260	1	3482	2	N	-0-	175	1	18
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	260	1	3371	2	N	-0-			18
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	-0-			18
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	221	1	2741	2	N	-0-			18



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594						
M	O	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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	508	2	N	-0-		19
07	0 X	590	-0-	590	-0-	-0-		43	1	547	2	N	-0-		19
08	0 X	695	-0-	695	-0-	-0-		48	1	647	2	N	-0-		19
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	579	2	N	-0-		19
10	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	671	2	N	-0-		19
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	529	2	N	-0-		19
-----															
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511						
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	2279	2	N	-0-		2
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	3594	2	N	-0-		2
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-		265	1	3547	2	N	-0-		2
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	3252	2	N	-0-		2
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	3692	2	N	-0-		2
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	3238	2	N	-0-		2
-----															
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180						
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	3045	2	N	-0-		-0-
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	4506	2	N	-0-		-0-
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-		344	1	4604	2	N	-0-		-0-
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	4343	2	N	-0-		-0-
10	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	-0-		344	1	4881	2	N	-0-		-0-
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	4227	2	N	-0-		-0-
-----															
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444						
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	-0-		596	1	6961	2	N	-0-		126
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	-0-		605	1	7720	2	N	-0-		126
08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	-0-		570	1	7622	2	N	113	182 1	57
09	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	-0-		584	1	7580	2	N	-0-		57
10	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	-0-		625	1	8865	2	N	-0-		57
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	-0-		589	1	7317	2	N	-0-		57
-----															
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552						
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	2465	2	N	-0-		8
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	3234	2	N	-0-		8
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	3468	2	N	-0-		8
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	3187	2	N	-0-		8
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-		266	1	3771	2	N	-0-		8
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	3195	2	N	-0-		8
-----															
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680						
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	-0-		937	1	10934	2	N	-0-		108
07	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	-0-		969	1	12362	2	N	18		126
08	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	-0-		965	1	12896	2	N	107	135 1	98
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	-0-		937	1	12163	2	N	10		108
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	-0-		964	1	13665	2	N	-0-		108
11	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	-0-		922	1	11446	2	N	110		218
								121	9						

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-			4
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-			4
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	2	Y	-0-			4
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-			4
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
-----															
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098															
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			2
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-			2
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-			2
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			2
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328															
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-
-----															
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236															
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			45
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-			45
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			45
09		180 N	117	-0-	-63	-0-	17	1	100	2	Y	-0-			45
10		279 N	63	-0-	-216	-0-	23	1	40	2	Y	-0-			45
11		150 N	64	-0-	-86	-0-	25	1	39	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1890 N	1797	-0-	-93	-0-	110	1	1685	2	Y	2		14
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	137	1	1969	2	Y	1	7 1	8
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	133	1	1925	2	Y	-0-		8
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-		8
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	130	1	1843	2	Y	12	8 1	12
11	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	104	1	1624	2	Y	-0-		12

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-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	172	1	2645	2	Y	4		78
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	220	1	3160	2	Y	2	12 1	68
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	223	1	3216	2	Y	-0-		68
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2907	2	Y	-0-		68
*10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	185	1	2625	2	Y	17	12 1	73
11	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	135	1	2114	2	Y	-0-		73

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	2940 X	2674	-0-	-266	-0-	163	1	2508	2	Y	3		22
07	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	182	1	2613	2	Y	3	12 1	13
08	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	178	1	2574	2	Y	-0-		13
09	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	174	1	2556	2	Y	-0-		13
*10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	192	1	2732	2	Y	17	12 1	18
11	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-		18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536			
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	990 N	595	-0-	-395	-0-	36	1	558	2	Y	1	5
07	961 N	830	-0-	-131	-0-	1	9	776	2	Y	-0-	1
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	54	1	671	2	Y	4 1	1
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	46	1	506	2	Y	-0-	1
*10	837 N	496	-0-	-341	-0-	34	1	461	2	Y	3	2
11	690 N	353	-0-	-337	-0-	3	9	332	2	Y	-0-	2
21						21	1					
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464			
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	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	2760 X	1780	-0-	-980	-0-	83	1	1697	2	Y	-0-	66
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	108	1	2669	2	Y	-0-	66
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	104	1	2418	2	Y	-0-	66
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	Y	-0-	66
10	2790 N	2020	-0-	-770	-0-	112	1	1908	2	Y	-0-	66
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	129	1	2432	2	Y	-0-	66
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830			
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-	2
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	Y	-0-	2
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-	2
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-	2
10	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-	2
11	1380 N	993	-0-	-387	-0-	75	1	918	2	Y	-0-	2
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985			
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3663	-0-	563	563	222	1	3441	2	Y	-0-	-0-
08	3071 N	2508	-0-	-563	-0-	156	1	2352	2	Y	-0-	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-	-0-
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-	-0-
11	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450		
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	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	96	1	1959	2	Y	20
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	152	1	3740	2	Y	20
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	154	1	3575	2	Y	20
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	Y	20
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3499	2	Y	20
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	154	1	2909	2	Y	20
-----											
SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880		
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	15
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	14
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	18	1	254	2	Y	14
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	14
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	Y	15
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	2	Y	15
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	49
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	2	Y	49
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	49
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	49
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	64	1	113	2	Y	49
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	56	1	87	2	Y	49
-----											
VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	41
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1183	2	N	40
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	N	40
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	2	N	40
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	40
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	40
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146		
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS 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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	1			13
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	2	Y	1	4	1	10
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	982	2	Y	-0-			10
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	Y	-0-			10
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	906	2	Y	6	4	1	12
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	2	Y	-0-			12

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

06	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	127	1	1188	2	N	61			70
07	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	116	1	1030	2	N	3			73
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	N	-0-			73
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1251	2	N	-0-			73
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	124	1	912	2	N	-0-			73
11	1290 N	765	-0-	-525	-0-	88	1	677	2	N	-0-			73

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

06	2850 X	2729	-0-	-121	-0-	263	1	2458	2	N	7			35
07	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	269	1	2388	2	N	6			41
08	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	266	1	2328	2	N	-0-			41
09	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	236	1	2244	2	N	-0-			41
10	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	266	1	1952	2	N	-0-			41
11	2730 X	2378	-0-	-352	-0-	275	1	2101	2	N	2			43

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			15
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			15
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			15
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			15
*10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	2	N	2	1	1	16
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			16

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

06	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	175	1	1636	2	Y	7			20
07	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	188	1	1670	2	Y	4			24
08	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	201	1	1761	2	Y	-0-			24
09	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	173	1	1651	2	Y	-0-			24
10	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	206	1	1512	2	Y	-0-			24
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	221	1	1695	2	Y	-0-			24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966						
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	3000 N	2126	-0-	-874	5453	130	1	1993	2	N	3				18
07	3100 N	2384	-0-	-716	4737	155	3	2228	2	N	1	9	1		10
08	3100 N	2296	-0-	-804	3933	149	1	2147	2	N	-0-				10
09	3000 N	2183	-0-	-817	3116	139	1	2044	2	Y	-0-				10
*10	3100 N	2203	-0-	-897	2219	144	1	2049	2	Y	9	7	1		12
11	3000 N	2073	-0-	-927	1292	124	1	1949	2	Y	-0-				12
EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900						
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-				85
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	1	1	1		85
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-				85
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	-0-				85
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	2	2	1		85
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-				85
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	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	224	6	2098	2	Y	5				18
07	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	271	2	2407	2	Y	2				20
08	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	210	1	1841	2	Y	-0-				20
09	2340 X	2019	-0-	-321	-0-	192	1	1827	2	Y	-0-				20
10	2666 N	1713	-0-	-953	-0-	205	1	1508	2	Y	-0-				20
11	1980 N	1010	-0-	-970	-0-	117	1	893	2	Y	-0-				20
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336						
06	6840 X	6354	-0-	-486	-0-	388	9	5957	2	Y	8				33
07	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	428	7	6147	2	Y	6	25	1		14
08	6479 X	6294	-0-	-185	-0-	408	1	5886	2	Y	-0-				14
09	6360 X	6048	-0-	-312	-0-	386	1	5662	2	Y	-0-				14
*10	6572 X	6161	-0-	-411	-0-	402	45	5714	2	Y	41	29	1		26
11	6360 X	5543	-0-	-817	-0-	333	1	5210	2	Y	-0-				26
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720								
06	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	124	1	1161	2	Y	4					13
						4	9									
07	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	121	1	1079	2	Y	4					17
						4	9									
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	120	1	1051	2	Y	-0-					17
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	148	1	1408	2	Y	-0-					17
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	206	1	1510	2	Y	-0-					17
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	Y	-0-					17
-----																
EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958								
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724								
06	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	113	1	1053	2	Y	3					36
						3	9									
07	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	115	1	1023	2	Y	4					40
						4	9									
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	137	1	1199	2	Y	-0-					40
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1	1440	2	Y	-0-					40
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-					40
11	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	123	1	940	2	Y	-0-					40
-----																
EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236								
06	3000 N	1979	-0-	-1021	-0-	2824	1	1836	2	N	-0-					11
07	3100 N	1921	-0-	-1179	-0-	1645	1	1805	2	N	-0-					11
08	3100 N	1947	-0-	-1153	-0-	492	1	1826	2	N	-0-					11
09	2274 N	1782	-0-	-492	-0-	119	1	1663	2	N	-0-					11
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1783	2	N	-0-					11
11	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	126	1	1550	2	N	-0-					11



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832		
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	1050 N	917	-0-	-133	-0-	56 1	860 2	Y	1			14
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 9 70 1	1009 2	Y	1	5 1		10
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1 9 68 1	984 2	Y	-0-			10
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	79 1	1163 2	Y	-0-			10
*10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	63 1	895 2	Y	7	5 1		12
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	8 9 58 1	913 2	Y	-0-			12
-----												
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313				
06	630 N	403	-0-	-227	-0-	25 1	377 2	Y	1			4
07	620 N	428	-0-	-192	-0-	1 9 28 1	399 2	Y	1	3 1		2
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	1 9 25 1	361 2	Y	-0-			2
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	404 2	Y	-0-			2
*10	434 N	366	-0-	-68	-0-	24 1	341 2	Y	1	1 1		2
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	1 9 20 1	311 2	Y	-0-			2
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460				
06	1680 N	1054	-0-	-626	-0-	76 1	978 2	Y	-0-			3
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	146 1	2273 2	Y	-0-			3
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108 1	1631 2	Y	-0-			3
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	129 1	1805 2	Y	-0-			3
10	2418 N	1586	-0-	-832	-0-	119 1	1467 2	Y	-0-			3
11	1680 N	974	-0-	-706	-0-	73 1	901 2	Y	-0-			3
-----												
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450				
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	183 1	2812 2	Y	3			15
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3 9 213 1	3059 2	Y	2	11 1		6
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2 9 211 1	3048 2	Y	-0-			6
09	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	158 1	2318 2	Y	-0-			6
*10	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	198 1	2818 2	Y	9	7 1		8
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	10 9 127 1	1986 2	Y	-0-			8
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366				
06	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2		N	-0-			-0-
07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2		N	-0-			-0-
08	6386 X	6228	-0-	-158	-0-	6228 2		N	-0-			-0-
09	6210 X	6058	-0-	-152	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
10	6448 X	4517	-0-	-1931	-0-	4517 2		N	-0-			-0-
11	6240 X	2247	-0-	-3993	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	27 1	344 2	Y	-0-		1
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	26 1	402 2	Y	-0-		1
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43 1	644 2	Y	-0-		1
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39 1	538 2	Y	-0-		1
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43 1	528 2	Y	-0-		1
11	660 N	394	-0-	-266	-0-	30 1	364 2	Y	-0-		1
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962			
06	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	146 1	1872 2	Y	-0-		3
07	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	122 1	1896 2	Y	-0-		3
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	130 1	1956 2	Y	-0-		3
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	138 1	1931 2	Y	-0-		3
10	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	150 1	1850 2	Y	-0-		3
11	2010 N	1550	-0-	-460	-0-	117 1	1433 2	Y	-0-		3
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366			
06	360 N	167	-0-	-193	-0-	12 1	155 2	N	-0-		-0-
07	372 N	83	-0-	-289	-0-	5 1	78 2	N	-0-		-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	9 1	135 2	N	-0-		-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	5 1	70 2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	301 2	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410			
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	192 1	2466 2	Y	9		116
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	162 1	2518 2	Y	-0-		116
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	178 1	2681 2	Y	-0-		116
09	2670 N	2532	-0-	-138	-0-	162 1	2258 2	Y	102	183 1	35
10	2666 N	2467	-0-	-199	-0-	112 9	2282 2	Y	-0-		35
11	2760 N	1813	-0-	-947	-0-	185 1	1677 2	Y	-0-		35
-----											
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646			
06	4470 X	4246	-0-	-224	-0-	307 1	3939 2	Y	-0-		24
07	4526 X	4309	-0-	-217	-0-	261 1	4048 2	Y	-0-		24
08	4495 X	4244	-0-	-251	-0-	265 1	3979 2	Y	-0-		24
09	4260 X	4040	-0-	-220	-0-	270 1	3770 2	Y	-0-		24
10	4402 X	4142	-0-	-260	-0-	310 1	3832 2	Y	-0-		24
11	4260 X	3476	-0-	-784	-0-	261 1	3215 2	Y	-0-		24
-----											
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197				
M	O	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	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	103 1	1323 2	Y	-0-			4
07	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	88 1	1372 2	Y	-0-			4
08	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	90 1	1349 2	Y	-0-			4
09	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	90 1	1263 2	Y	-0-			4
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	103 1	1269 2	Y	-0-			4
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	92 1	1127 2	Y	-0-			4
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040				
06	420 N	283	-0-	-137	-0-	20 1	263 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	16 1	244 2	Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	17 1	240 2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	19 1	237 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	930 N	518	-0-	-412	-0-	37 1	481 2	Y	-0-			2
07	961 N	353	-0-	-608	-0-	21 1	332 2	Y	-0-			2
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	Y	-0-			2
09	510 N	325	-0-	-185	-0-	22 1	303 2	Y	-0-			2
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33 1	408 2	Y	-0-			2
11	480 N	143	-0-	-337	-0-	11 1	132 2	Y	-0-			2
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	Y	1			2
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 2	Y	-0-			2
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13 1	110 2	Y	-0-			2
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	13 1	121 2	Y	-0-			2
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	14 1	104 2	Y	-0-			2
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 2	Y	-0-			2
-----												
EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572				
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	329 2	Y	1			46
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	392 2	Y	-0-	2 1		44
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	371 2	Y	40			84
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 2	Y	-0-			84
*10	434 N	351	-0-	-83	-0-	23 1	326 2	Y	2	1 1		85
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	20 1	315 2	Y	-0-			85
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698				
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	127 1	1184 2	Y	4			12
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	130 1	1158 2	Y	3			15
08	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	127 1	1111 2	Y	-0-			15
09	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	115 1	1095 2	Y	-0-			15
10	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	144 1	1054 2	Y	-0-			15
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	132 1	1007 2	Y	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID ->	245802	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9070 - 9886
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	14B2 EXT	2277	-0-	2277	6942	139 1	2136 2	Y	2		13
07	9473 X	2531	-0-	-6942	-0-	165 2	2364 2	Y	2	6 1	9
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	163 1	2349 2	Y	-0-		9
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	148 1	2180 2	Y	-0-		9
*10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	164 1	2327 2	Y	14	10 1	13
11	2370 N	2040	-0-	-330	-0-	122 1	1918 2	Y	-0-		13
-----											
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	240 N	234	-0-	-6	-0-	14 1	220 2	Y	-0-		18
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-	1 1	17
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	Y	-0-		17
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	Y	-0-		17
*10	248 N	214	-0-	-34	-0-	14 1	199 2	Y	1	1 1	17
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	11 1	173 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	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	169 1	919 2	N	-0-		-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	313 1	698 2	N	-0-		-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	327 1	853 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	425	-0-	-655	-0-	4 1	421 2	N	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	738	-0-	-402	-0-	738 2		N	-0-		-0-
-----											
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID ->	248018	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7526 - 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	4
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1	9	724	2	Y	2
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	50	1	682	2	Y	2
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	1	9	614	2	Y	2
*10	775 N	640	-0-	-135	-0-	47	1	594	2	Y	3
11	720 N	554	-0-	-166	-0-	42	1	521	2	Y	3
						4	9				
						33	1				
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530		
06	600 N	9	-0-	-591	-0-	1	1	8	2	Y	1
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	1
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	1
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	838	2	N	55
07	868 N	772	-0-	-96	-0-	4	9	693	2	N	56
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	78	1	749	2	N	56
09	930 N	808	-0-	-122	-0-	1	9	731	2	N	56
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	733	2	N	56
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	100	1	590	2	N	56
						77	1				
-----											
EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082		
06	1620 N	1230	-0-	-390	-0-	75	1	1154	2	Y	23
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1	9	1682	2	Y	19
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	1312	2	Y	19
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	Y	19
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	2	Y	24
11	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	125	1	1134	2	Y	24
						15	9				
						72	1				
-----											
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248		
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	6
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1	9	1326	2	N	2
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	N	2
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	N	2
*10	1333 N	880	-0-	-453	-0-	63	1	813	2	N	5
11	1140 N	857	-0-	-283	-0-	57	1	806	2	N	5
						10	9				
						51	1				
-----											
EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TREVINO "B"		WELL #:		9	RRCID ->	256350	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	8318 -	8326
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		2	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8026 -	8070
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*11	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88

ELIZONDO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8490 -	9582
06	1230 N	435	-0-	-795	-0-	435 2			N	-0-			8
07	930 N	555	-0-	-375	-0-	555 2			N	-0-			8
08	1147 N	7	-0-	-1140	-0-	7 2			N	-0-			8
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			8
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			8
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			8

ELIZONDO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8466 -	9516
06	570 N	435	-0-	-135	-0-	435 2			N	-0-			17
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-			17
08	465 N	7	-0-	-458	-0-	7 2			N	-0-			17
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			17
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			17
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ELIZONDO		WELL #:		6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8228 - 8254	
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-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		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-	

ELIZONDO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8484 - 8778
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	N	-0-	9
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	9
08		434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2	N	-0-	9
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	9
*10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	9
*11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			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
06		480 N	373	-0-	-107	-0-	74	1	Y	1	1
							1	9			
07		682 N	291	-0-	-391	-0-	43	1	Y	1	2
							1	9			
08		651 N	517	-0-	-134	-0-	73	1	Y	2	4
							2	9			
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	2	1
							2	9			
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	3	4
							3	9			
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	3	3
							3	9			

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	Y	4	5	1	4
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	4	9	430	2	Y	-0-			4
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	344	2	Y	1			5
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	1	9	366	2	Y	11			16
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	60	1	310	2	Y	1			17
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	12	9	381	2	Y	3	7	1	13

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	758	2	Y	2			8
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	2	9	822	2	Y	1			9
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	52	1	613	2	Y	1			10
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	40	1	501	2	Y	3			13
10	868 N	659	-0-	-209	-0-	1	9	608	2	Y	1			14
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	Y	4	16	1	2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	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-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

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

-----											
ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-
-----											
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	9270 X	2919	-0-	-6351	-0-	2919	2	Y	-0-		-0-
07	9579 X	566	-0-	-9013	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
08	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-		-0-
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2	Y	-0-		-0-
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	316	1	6389 2	Y	-0-	-0-
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	273	1	5778 2	Y	-0-	-0-
-----											
RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695		
06	1770 N	503	-0-	-1267	-0-	503	2	Y	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	38	1	765 2	Y	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709 2	Y	-0-	-0-
-----											
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280		
06	2640 X	1419	-0-	-1221	-0-	112	1	1307 2	N	-0-	87
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	232	1	2954 2	N	-0-	87
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	222	1	2969 2	N	-0-	87
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2725 2	N	9	96
						10	9				
10	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	208	1	2942 2	N	7	103
						8	9				
11	3090 X	2062	-0-	-1028	-0-	154	1	1908 2	N	-0-	103

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280		
M	O	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	600 N	509	-0-	-91	-0-	40 1	469 2	N	-0-	29
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	40 1	515 2	N	-0-	29
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41 1	543 2	N	-0-	29
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	521 2	N	-0-	29
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42 1	589 2	N	-0-	29
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	37 1	463 2	N	-0-	29
-----										
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348		
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	N	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	N	-0-	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	56 1	754 2	N	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47 1	614 2	N	-0-	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	42 1	600 2	N	-0-	-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	36 1	442 2	N	-0-	-0-
-----										
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-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605		
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	8	-0-	-562	-0-	8 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218				
M O	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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	4	5 1	6
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	9	160	2	Y	-0-		6
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	21	1	128	2	Y	1		7
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	1	9	174	2	Y	11		18
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	28	1	92	2	Y	1		19
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	9	165	2	Y	3	7 1	15
						15	1						
						1	9						
						27	1						
						3	9						
-----													
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520				
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	4	5 1	5
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	4	9	290	2	Y	-0-		5
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	180	2	Y	1		6
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	1	9	154	2	Y	11		17
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	25	1	151	2	Y	1		18
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	12	9	163	2	Y	3	7 1	14
						24	1						
						1	9						
						26	1						
						3	9						
-----													
GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264				
06	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1425	-0-	-373	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-		-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-		-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1863	2	Y	1	1 1	-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1	9	1784	2	Y	1		1
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1696	2	Y	-0-		1
						1	9						
						104	1						
-----													
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	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-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596				
GUERRA "L"		WELL #: 1											
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	Y	-0-		52
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	2	Y	-0-		52
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-		52
09	450 N	125	-0-	-325	-0-	18	1	107	2	Y	-0-		52
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	42	1	74	2	Y	-0-		52
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	40	1	63	2	Y	-0-		52

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	98 1	994 2	Y		-0-			64
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	182 1	1006 2	Y		-0-			64
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	80 1	716 2	Y		-0-			64
09	1020 N	729	-0-	-291	-0-	106 1	623 2	Y		-0-			64
10	1054 N	793	-0-	-261	-0-	286 1	507 2	Y		-0-			64
11	780 N	682	-0-	-98	-0-	267 1	415 2	Y		-0-			64
-----													
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515				
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	59 1	898 2	N		1			3
						1 9							
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	58 1	836 2	N		-0-	2 1		1
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	776 2	N		-0-			1
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	794 2	N		-0-			1
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	48 1	681 2	N		6	4 1		3
						7 9							
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	33 1	519 2	N		-0-			3
-----													
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404				
06	990 N	882	-0-	-108	-0-	54 1	827 2	Y		1			5
						1 9							
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	67 1	960 2	Y		1	4 1		2
						1 9							
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	63 1	911 2	Y		-0-			2
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59 1	862 2	Y		-0-			2
*10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	70 1	1000 2	Y		6	4 1		4
						7 9							
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	60 1	933 2	Y		-0-			4
-----													
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694				
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1	77 2	Y		-0-			1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y		-0-	1 1		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 2	Y		-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 2	Y		-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	Y		-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y		-0-			-0-
-----													
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596				
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	109 1	1667 2	Y		2			9
						2 9							
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	103 1	1485 2	Y		2	10 1		1
						2 9							
08	2728 N	1720	-0-	-1008	-0-	111 1	1609 2	Y		-0-			1
09	1770 N	1490	-0-	-280	-0-	95 1	1395 2	Y		-0-			1
*10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	109 1	1552 2	Y		10	7 1		4
						11 9							
11	1650 N	68	-0-	-1582	-0-	4 1	64 2	Y		-0-			4

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496			
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	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	466 2	Y	-0-			3
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39 1	554 2	Y	-0-	2 1		1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	522 2	Y	-0-			1
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	27 1	401 2	Y	-0-			1
*10	589 N	582	-0-	-7	-0-	38 1	538 2	Y	5	3 1		3
						6 9						
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	32 1	505 2	Y	-0-			3
-----												
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	360 N	247	-0-	-113	-0-	15 1	232 2	Y	-0-			13
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 1	316 2	Y	-0-	1 1		12
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	271 2	Y	-0-			12
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	15 1	220 2	Y	-0-			12
*10	341 N	202	-0-	-139	-0-	13 1	188 2	Y	1	1 1		12
						1 9						
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	12 1	189 2	Y	-0-			12
-----												
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			3
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	81 1	447 2	Y	-0-			3
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 2	Y	-0-			3
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24 1	142 2	Y	-0-			3
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	35 1	62 2	Y	-0-			3
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	42 1	65 2	Y	-0-			3
-----												
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-			22
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	Y	-0-	1 1		21
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-			21
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-			21
*10	124 N	80	-0-	-44	-0-	5 1	74 2	Y	1			22
						1 9						
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			22
-----												
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-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044								
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	-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	300 N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					3
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	-0-	1	1			2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					2
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
*10	403 N	321	-0-	-82	-0-	21	1	298	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					3

TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558								
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					39
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					39
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					39
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					39
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					39
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					39

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484								
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					2
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					2
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	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	720 N	686	-0-	-34	-0-	42	1	643	2	Y	1					4
						1	9									
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-	3	1			1
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					1
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					1
*10	806 N	676	-0-	-130	-0-	44	1	628	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
11	750 N	627	-0-	-123	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					3

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
EL CLARENO			WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		13		
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-	13		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-	13		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-	13		
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 2	Y	-0-	13		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	13		
-----												
VELA, CARMEN "C"			WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788			
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	675 2	Y	1	105		
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	60 1	857 2	Y	1	3 1	103	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	64 1	925 2	Y	-0-	103		
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	794 2	Y	-0-	103		
*10	930 N	818	-0-	-112	-0-	53 1	759 2	Y	5	4 1	104	
11	960 N	656	-0-	-304	-0-	39 1	617 2	Y	-0-	104		
-----												
EL CLARENO			WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	3050	-0-	3050	260152	186	1	2861	2	Y	3	17	
07	SWR 10	2881	-0-	2881	263033	187	1	2691	2	Y	3	12 1	8
08	SWR 10	3179	-0-	3179	266212	206	1	2973	2	Y	-0-	8	
09	SWR 10	3319	-0-	3319	269531	212	1	3107	2	Y	-0-	8	
*10	SWR 10	3281	-0-	3281	272812	214	1	3047	2	Y	18	13 1	13
11	SWR 10	2953	-0-	2953	275765	177	1	2776	2	Y	-0-	13	
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362				
06	6420 X	5053	-0-	-1367	-0-	309	1	4737	2	Y	6	84	
07	6200 X	5387	-0-	-813	-0-	350	1	5031	2	Y	5	24 1	65
08	6076 X	5063	-0-	-1013	-0-	328	1	4735	2	Y	-0-	65	
09	5640 X	4724	-0-	-916	-0-	301	1	4423	2	Y	-0-	65	
*10	5487 X	4717	-0-	-770	-0-	308	1	4379	2	Y	27	19 1	73
11	5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	241	1	3769	2	Y	-0-	73	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 681327		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692				
VELA GAS UNIT		1											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	
ROMA		WELL #: 78015 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376											
GUERRA SHARE 331-C		13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479				
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-	
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-	
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-	-0-	
11	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-	-0-	
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207				
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-	
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-	
08	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-	
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-	
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-	
11	150 #	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-	-0-	



ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:	1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6122 - 6548	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GONZALEZ, L.		273611										
		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)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
PISTOL HILL		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.		412178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
		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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MCCLURE		273611										
		WELL #:	1	RRCID ->	218549	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	6510 - 6640	
06	570 N	29	-0-	-541	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1	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-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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
-----														
MCCLURE		WELL #:		3	RRCID ->	222669	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5912 - 6746		
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			10
07	930 N	-0-	-0-	-930	-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
-----														
MCCLURE		WELL #:		4	RRCID ->	223027	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6020 - 6910		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			3
07	310 N	-0-	-0-	-310	-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
-----														
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-
-----														
BILLUPS		WELL #:		3	RRCID ->	223334	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6210 - 7064		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			23
07	248 N	-0-	-0-	-248	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
-----														
BILLUPS		WELL #:		1	RRCID ->	223408	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6200 - 6640		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
07	248 N	-0-	-0-	-248	-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
-----														
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

-----												
ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						67
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
-----												
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044												
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-						21
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
-----												
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170												
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-						115
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						115
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
-----												
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783												
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-						6
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-						6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
-----												
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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
-----												
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972												
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-						17
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-						17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MCCLURE		WELL #:		8	RRCID ->	230377	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5969 -	6851			
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	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-				5
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-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
-----																
JONES FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	233182	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5718 -	7068			
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-						Y	-0-				91
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-				91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				91
-----																
BILLUPS		WELL #:		4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6224 -	6966			
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	-0-				29
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-				29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29
11	T. A.	-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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-				9
07	248 N	-0-	-0-	-244	-0-		4	2			Y	-0-				9
08	T. A.	-0-	-0-	19	-0-		19	2			Y	-0-				9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		19				Y	-0-				9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		19				Y	-0-				9
11	19 X	-0-	-0-	-19	-0-						Y	-0-				9
-----																
JONES FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	236597	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	5796 -	7108			
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-				34
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-				34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34
-----																
BILLUPS		WELL #:		2H	RRCID ->	237457	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7150 -	9938			
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	2677						Y	-0-				71
07	2677 N	-0-	-0-	-2677	-0-						Y	-0-				71
08	0 X	-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	T. A.	-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	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-				19
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				19
08	186 N	-0-	-0-	-186	-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

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			121
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			121
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
11	0 N	-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	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			68
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			68
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
11	0 N	-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	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	1			110
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	653	2	2	9	N	2				112
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2				114
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	906	2	45	9	N	41				155
10	651 N	240	-0-	-411	-0-	236	2	4	9	N	4				159
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	54	171	1	42

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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			
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-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	993 N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		4
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		4
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	992 N	324	-0-	-668	-0-	1	1	Y	-0-		4
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1	Y	-0-		4

NIILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		412178									
		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674			
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	320	1	Y	1		13
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	1		14
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		14
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		14

MINITA SHALLOW GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		412178									
		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614			
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-		3
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	1		4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		4

GONZALEZ, L.		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		412178									
		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									
NIILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160			
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	42	1	Y	-0-		2
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		2
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	1	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
412178												
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160												
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	AMT	AMT	PROD	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-
-----												
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155												
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
-----												
ROMA, W. (WILCOX-10100)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
412178												
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942												
06	3000	N	2140	-0-	-860	4191	235	1	1905	2	Y	10
07	3100	N	2335	-0-	-765	3426	241	1	2093	2	Y	11
							1	9				
08	3458	X	32	-0-	-3426	-0-	4	1	28	2	Y	11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11
-----												
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028												
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	57	1	459	2	Y	3
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	Y	3
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3
-----												
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063												
06	1440	N	817	-0-	-623	-0-	90	1	726	2	Y	6
							1	9				
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	2	Y	6
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6
-----												
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021												
06	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	246	1	1988	2	N	11
07	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	276	1	2403	2	N	13
							2	9				
08	2666	X	1045	-0-	-1621	-0-	140	1	905	2	N	13
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	13
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	13
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		438 N	438	-0-	-0-	-0-	48 1	390 2	Y	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 2	Y	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	58 1	377 2	Y	-0-			-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	17 1	520 2	Y	-0-			-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	5 1	1170 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 - 11030	
06		3000 N	2221	-0-	-779	7092	244 1	1977 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2361	-0-	-739	6353	243 1	2118 2	Y	-0-			-0-
08		8696 X	2343	-0-	-6353	-0-	313 1	2030 2	Y	-0-			-0-
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	91 1	2815 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	6360	-0-	3260	3260	25 1	6335 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	260			Y	-0-			-0-
-----													
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952	
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	63 1	509 2	Y	-0-			-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	505 2	Y	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 1		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
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-



OIL AND GAS DIVISION

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				
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-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121				
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-

-----															
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.//											78186 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC											864566				
MUNOZ, IMELDA											WELL #: 1	RRCID -> 189882	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184 - 8171
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	3		N	-0-			88
07		2914 #	2670	-0-	-244	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			88
08		2914 #	2199	-0-	-715	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			88
09		3090 #	2159	-0-	-931	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			88
10		3193 #	468	-0-	-2725	-0-	-0-	468	3		N	-0-			88
11		3090 #	8	-0-	-3082	-0-	-0-	6	1	1 3	N	1			89
								1	9						

-----															
ROSITA (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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

-----																
ROSITA (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
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			62	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2 2	Y	-0-			62	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2 2	Y	-0-			62	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2 2	Y	-0-			62	
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			62	
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		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-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		660 X	644	-0-	-16	-0-	-0-	69	1	484 2	Y	-0-			65
								91	4						
07		558 X	541	-0-	-17	-0-	-0-	59	1	415 2	Y	-0-			65
								67	4						
08		594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	457 2	Y	-0-			65
								65	4						
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	545 2	Y	-0-			65
								66	4						
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	387 2	Y	-0-			65
								80	4						
11		570 N	455	-0-	-115	-0-	-0-	64	1	339 2	Y	-0-			65
								52	4						

M O		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
-----															
ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	169942	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9454	-	9465	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-
-----															
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796	-	9806	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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.)		78336		700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784													
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		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-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		//CONT.// 78336 700 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16073 - 16093
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59 1	416 2	N	-0-	-0-
						78 4				
07	403 N	213	-0-	-190	-0-	23 1	163 2	N	-0-	-0-
						27 4				
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76 1	484 2	N	-0-	-0-
						69 4				
09	450 N	59	-0-	-391	-0-	7 1	46 2	N	-0-	-0-
						6 4				
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78 1	431 2	N	-0-	-0-
						89 4				
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	45 1	238 2	N	-0-	-0-
						37 4				

KEBO OIL & GAS, INC. BENAVIDES		WELL #:	453170 1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

MAGNUM PRODUCING, LP CASAS		WELL #:	521516 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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:	78338 500 075784 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	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 #:		1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593 PERF.13369 - 13488						
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-
-----																
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-
-----																
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100 PERF.14339 - 14381						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9900 X	9184	-0-	-716	-0-	977 1	6904 2	Y	-0-							-0-
						1303 4										
07	10230 X	9818	-0-	-412	-0-	1063 1	7530 2	Y	-0-							-0-
						1225 4										
08	10230 X	9410	-0-	-820	-0-	1138 1	7245 2	Y	-0-							-0-
						1027 4										
09	9291 X	9154	-0-	-137	-0-	1169 1	7118 2	Y	-0-							-0-
						867 4										
10	9579 X	9135	-0-	-444	-0-	1195 1	6578 2	Y	-0-							-0-
						1362 4										
11	9270 X	7638	-0-	-1632	-0-	1078 1	5686 2	Y	-0-							-0-
						874 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-

-----													
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784										
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 125661			COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	1230 1	8690 2	N	-0-			-0-
							1640 4						
07		10881 X	9719	-0-	-1162	-0-	1052 1	7454 2	N	-0-			-0-
							1213 4						
08		12803 X	9727	-0-	-3076	-0-	1177 1	7489 2	N	-0-			-0-
							1061 4						
09		12390 X	8841	-0-	-3549	-0-	1129 1	6875 2	N	-0-			-0-
							837 4						
10		12803 X	8263	-0-	-4540	-0-	1081 1	5950 2	N	-0-			-0-
							1232 4						
11		11550 X	8561	-0-	-2989	-0-	1209 1	6373 2	N	-0-			-0-
							979 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-
-----													
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 127594			COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452			
06		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	998 1	7053 2	Y	-0-			-0-
							1331 4						
07		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	1053 1	7460 2	Y	-0-			-0-
							1214 4						
08		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	1155 1	7352 2	Y	-0-			-0-
							1042 4						
09		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	1187 1	7230 2	Y	-0-			-0-
							881 4						
10		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	1252 1	6896 2	Y	-0-			-0-
							1428 4						
*11		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	1297 1	6842 2	Y	-0-			-0-
							1051 4						
-----													
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 129882			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374			
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	41 1	297 2	Y	-0-			-0-
							56 4						
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	309 2	Y	-0-			-0-
							50 4						
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	62 1	392 2	Y	-0-			-0-
							55 4						
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	64 1	390 2	Y	-0-			-0-
							48 4						
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	69 1	378 2	Y	-0-			-0-
							78 4						
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	54 1	287 2	Y	-0-			-0-
							44 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-

-----														
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	136273	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13916 - 14270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----														
06		5010 X	4878	-0-	-132	-0-	519 1	3667 2		Y	-0-			-0-
							692 4							
07		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	621 1	4402 2		Y	-0-			-0-
							716 4							
08		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	726 1	4620 2		Y	-0-			-0-
							654 4							
09		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	760 1	4631 2		Y	-0-			-0-
							564 4							
10		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	701 1	3863 2		Y	-0-			-0-
							800 4							
11		5100 X	4949	-0-	-151	-0-	699 1	3684 2		Y	-0-			-0-
							566 4							
-----														
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735		
-----														
06		3030 X	2940	-0-	-90	-0-	312 1	2211 2		N	-0-			-0-
							417 4							
07		3131 X	3084	-0-	-47	-0-	334 1	2365 2		N	-0-			-0-
							385 4							
08		3131 X	3052	-0-	-79	-0-	369 1	2350 2		N	-0-			-0-
							333 4							
09		3030 X	2874	-0-	-156	-0-	367 1	2235 2		N	-0-			-0-
							272 4							
10		3069 X	2801	-0-	-268	-0-	366 1	2017 2		N	-0-			-0-
							418 4							
11		2970 X	2690	-0-	-280	-0-	380 1	2003 2		N	-0-			-0-
							307 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		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2		Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	4 2		Y	-0-			-0-
							1 3							
-----														
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122		
-----														
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	372 1	2628 2		Y	-0-			-0-
							496 4							
07		3782 X	3114	-0-	-668	-0-	337 1	2388 2		Y	-0-			-0-
							389 4							
08		3782 X	3358	-0-	-424	-0-	407 1	2585 2		Y	-0-			-0-
							366 4							
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	460 1	2800 2		Y	-0-			-0-
							341 4							
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	377 1	2078 2		Y	-0-			-0-
							431 4							
*11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	398 1	2099 2		Y	-0-			-0-
							322 4							

-----

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784  
 WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

06	6390 X	717	-0-	-5673	-0-	76 1	539 2	Y	-0-	-0-
						102 4				
07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	776 1	5497 2	Y	-0-	-0-
						894 4				
08	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	744 1	4736 2	Y	-0-	-0-
						671 4				
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	713 1	4341 2	Y	-0-	-0-
						529 4				
10	7161 X	5210	-0-	-1951	-0-	681 1	3752 2	Y	-0-	-0-
						777 4				
11	6930 X	4955	-0-	-1975	-0-	699 1	3689 2	Y	-0-	-0-
						567 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	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	643 1	4544 2	N	-0-	-0-
						858 4				
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	669 1	4744 2	N	-0-	-0-
						772 4				
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	752 1	4784 2	N	-0-	-0-
						678 4				
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	750 1	4569 2	N	-0-	-0-
						557 4				
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	795 1	4378 2	N	-0-	-0-
						907 4				
*11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	789 1	4162 2	N	-0-	-0-
						640 4				



OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.																	
//CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 075784																	
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		5400 X	4802	-0-	-598	-0-	511 1	3610 2	N	-0-			-0-				
							681 4										
07		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	663 1	4695 2	N	-0-			-0-				
							764 4										
08		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	745 1	4742 2	N	-0-			-0-				
							672 4										
09		5400 X	4651	-0-	-749	-0-	594 1	3617 2	N	-0-			-0-				
							440 4										
10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	805 1	4434 2	N	-0-			-0-				
							918 4										
11		5400 X	2261	-0-	-3139	-0-	319 1	1683 2	N	-0-			-0-				
							259 4										
L.C. WEATHERBY GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
E.D. WERNECKE G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 171990		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646	
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-				
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-				

-----														
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442			
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		2970 X	2639	-0-	-331	-0-	281	1	1984	2	Y	-0-		-0-
							374	4						
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2552	2	Y	-0-		-0-
							415	4						
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	419	1	2668	2	Y	-0-		-0-
							378	4						
09		2970 X	2881	-0-	-89	-0-	368	1	2240	2	Y	-0-		-0-
							273	4						
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	454	1	2497	2	Y	-0-		-0-
							517	4						
11		3360 X	2861	-0-	-499	-0-	404	1	2130	2	Y	-0-		-0-
							327	4						
-----														
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002				TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480			
06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	42	1	297	2	Y	-0-		-0-
							56	4						
07		372 X	315	-0-	-57	-0-	34	1	242	2	Y	-0-		-0-
							39	4						
08		372 X	279	-0-	-93	-0-	34	1	215	2	Y	-0-		-0-
							30	4						
09		405 X	405	-0-	-0-	-0-	52	1	315	2	Y	-0-		-0-
							38	4						
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	Y	-0-		-0-
							71	4						
11		270 N	132	-0-	-138	-0-	19	1	98	2	Y	-0-		-0-
							15	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008				TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884			
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	461	2	Y	-0-		-0-
							87	4						
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	433	2	Y	-0-		-0-
							71	4						
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	Y	-0-		-0-
							82	4						
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	-0-		-0-
							70	4						
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	Y	-0-		-0-
							87	4						
11		720 N	534	-0-	-186	-0-	75	1	398	2	Y	-0-		-0-
							61	4						
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP			521516		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007				TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903			
HOFFMAN 116			WELL #: 5											
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-		-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-		-0-
08		434 N	375	-0-	-59	-0-	30	1	345	2	N	-0-		-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-		-0-
10		403 N	107	-0-	-296	-0-	31	1	76	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2460 X	2454	-0-	-6	-0-		120	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	2535	-0-	-38	-0-		120	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2437	-0-	-136	-0-		120	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	2460 N	2375	-0-	-85	-0-		120	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2516	-0-	-26	-0-		124	1	2392	2	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	2750				N	NO RPT		-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	-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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WERNECKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210402		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13095 - 14247		
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-

ROSITA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020		PERF.10622 - 10642		
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	808	2	N	-0-	87
						153	4					
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	105	1	742	2	N	-0-	87
						120	4					
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	82	1	520	2	N	-0-	87
						74	4					
09	330 N	120	-0-	-210	-0-	15	1	93	2	N	-0-	87
						12	4					
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	2	1	11	2	N	-0-	87
						2	4					
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	232	1	1226	2	N	-0-	87
						188	4					

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(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-

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: STARR		
LANITA OIL, LLC		485320		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		CAPACITY		CNTY: STARR		
LANITA OIL, LLC		485320		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	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-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARTE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		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		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARTE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562		
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	178	2	Y	3	3	1	-0-

-----																	
ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652																	
ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	142	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
-----																	
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246																	
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					5
07		3100 N	5111	-0-	2011	2011	5104	2	7	9	Y	6	6	1			5
08		3100 N	1426	-0-	-1674	337	1426	2			Y	-0-					5
09		1058 N	721	-0-	-337	-0-	708	2	13	9	Y	12	12	1			5
10		1488 X	403	-0-	-1085	-0-	403	2			Y	-0-					5
11		1440 X	539	-0-	-901	-0-	532	2	7	9	Y	6	6	1			5
-----																	
ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476																	
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09		330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11		300 N	198	-0-	-102	-0-	194	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
-----																	
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388																	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
-----																	
ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552																	
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08		1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09		1260 N	930	-0-	-330	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10		1364 N	1091	-0-	-273	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11		1200 N	793	-0-	-407	-0-	776	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
-----																	
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702																	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-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-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652										
GILL, F. J.		WELL #: 6		RRCID -> 171077		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8426 - 8454		
M	O	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	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-			2
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y	-0-			2
08	1581 N	1194	-0-	-387	-0-	1194	2	Y	-0-			2
09	1230 N	893	-0-	-337	-0-	893	2	Y	-0-			2
10	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2	Y	-0-			2
11	1170 N	763	-0-	-407	-0-	746	2	Y	15	15	1	2
-----												
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 12		RRCID -> 171101		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9194 - 9258		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			5
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	6	6	1	5
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			5
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	N	11	11	1	5
10	1116 N	732	-0-	-384	-0-	732	2	N	-0-			5
11	840 N	714	-0-	-126	-0-	707	2	N	6	6	1	5
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8553 - 8562		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 8818 - 8860		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8671 - 9498		
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	Y	-0-			57
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-			57
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-			57
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			57
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	Y	-0-			57
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	19	19	1	57
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 9674 - 9745		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	2	Y	1	1	1	-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9422 - 9454		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	68	2	Y	1	1	1	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652  
 ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-				-0-
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	-0-	780	2			Y	-0-				-0-
09	810 N	584	-0-	-226	-0-	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-				-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
08	558 N	420	-0-	-138	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				-0-
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	5	1		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1		9
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				9
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5	5	1		9
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	-0-	167	2			N	-0-				9
11	810 N	389	-0-	-421	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2	2	1		9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	3	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7	7	1		-0-
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3	3	1		-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-	-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-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9252 - 9342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1	1 1		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		19	RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8790 - 8820
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GILL, F. J.		WELL #:		8	RRCID ->	182637	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246 - 9303
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			9
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			9
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		Y	-0-			9
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		Y	-0-			9
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-			9
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	112 2	2 9	Y	2	2 1		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			2
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602 2	6 9	N	5	5 1		2
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			2
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			2
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			2
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	542 2	6 9	N	5	5 1		2



ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656		WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
-----																
MAYERS		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	Y	5	5	1			16
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					16
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	10	1			16
10	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2			Y	-0-					16
11	1440 N	535	-0-	-905	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1			16
-----																
GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514								
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	244	2	6	9	Y	5	5	1			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GILL, F. J.		WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506								
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					12
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					12
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					12
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					12
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	222	2	4	9	Y	4	4	1			12

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 168392	COMPL. DATE 03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9516	- 9536	
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	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-
-----										
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 11	RRCID -> 178531	COMPL. DATE 06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 9710	- 9730	
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-
-----										
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33 2			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 2			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	27 2	1 9	Y	-0-
-----										
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 22	RRCID -> 196636	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8446	- 8460	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	N	7
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			7
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	7
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			7
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	N	7
-----										
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656						
ROTTERSMAN				WELL #: 13	RRCID -> 129807	COMPL. DATE 01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8638	- 8664	
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-
-----										
ROTTERSMAN				WELL #: 21R	RRCID -> 171860	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8116	- 8190	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656								
GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
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.	44	-0-	44	125	44 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	47	-0-	47	172	47 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	43	-0-	43	215	43 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	32	-0-	32	247	32 2	Y	-0-			-0-
10		285 N	38	-0-	-247	-0-	38 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	27 2	Y	1	1	1	-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROTTERSMAN				WELL #:	12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768
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	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			23	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	8	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	

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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	2	Y	1	1	1	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

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	1560 N	1242	-0-	-318	-0-	1233	2	9 9 N	8			46
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6 9 N	5			51
08	1488 N	1026	-0-	-462	-0-	1016	2	10 9 N	9			60
09	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1046	2	10 9 N	9			69
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		-0-			69
11	990 N	384	-0-	-606	-0-	374	2	10 9 N	9			78

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

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			20
07	1519 X	522	-0-	-997	-0-	5	1	517 2 N	-0-			20
08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177 2 N	-0-			20
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203 2 N	-0-			20
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1290 2 N	-0-			20
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	15	1	2411 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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	-	10716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3840 X	3154	-0-	-686	-0-	3075 2	79 9	Y	Y	72	73 1			38
07	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	3429 2	107 9	Y	Y	97	56 1			79
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2559 2	48 9	Y	Y	44	57 1			66
09	3150 X	2143	-0-	-1007	-0-	2037 2	106 9	Y	Y	96	100 1			62
10	3534 X	2277	-0-	-1257	-0-	2205 2	72 9	Y	Y	65	91 1			36
11	3420 X	2480	-0-	-940	-0-	2403 2	77 9	Y	Y	70	43 1			63

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	-	10578
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-

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	240 N	115	-0-	-125	-0-	115 2		Y	Y	-0-				-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	Y	-0-				-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		Y	Y	-0-				-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	Y	-0-				-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2		Y	Y	-0-				-0-
11	3000 N	5585	-0-	2585	2585	5419 2	166 9	Y	Y	151	61 1			90

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* 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 G.U 2		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221									
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2				Y	-0-				-0-	
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				Y	-0-				-0-	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				Y	-0-				-0-	
09	960 N	800	-0-	-160	-0-	800	2				Y	-0-				-0-	
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2				Y	-0-				-0-	
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	598	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									
06	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-						N	-0-				182	
07	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-						N	-0-				182	
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-						N	-0-				182	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				182	
10	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	195	1	9111	2		N	12				194	
11	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	199	1	8965	2		N	41	178	1		57	

LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995									
06	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-						N	-0-				230	
07	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-						N	-0-				230	
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-						N	-0-				230	
09	6360 X	5907	-0-	-453	-0-	94	1	5741	2		N	65	181	1		114	
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	194	1	7165	2		N	70				184	
11	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	226	1	10261	2		N	120	185	1		119	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS									
LOPEZ, GLORIA G.		1															
LA RUCIA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
06	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	1585	2	29	9		Y	26	26	1		14	
07	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1587	2	35	9		Y	32	19	1		27	
08	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1508	2	17	9		Y	15	19	1		23	
09	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1414	2	35	9		Y	32	33	1		22	
10	1612 N	227	-0-	-1385	-0-	187	2	40	9		Y	36	40	1		18	
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	39	22	1		35	

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	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	3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3348	2	29 9	20
07	3658 X	3459	-0-	-199	-0-	3423	2	36 9	33
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3619	2	17 9	28
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3409	2	35 9	26
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3665	2	40 9	21
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3815	2	43 9	37
-----									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532	
06	1738 N	1634	-0-	-104	-0-	1582	2	52 9	26
07	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1661	2	35 9	33
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17 9	25
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1586	2	35 9	21
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1647	2	40 9	15
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1593	2	43 9	31
-----									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694	
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-
-----									
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660	
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-
-----									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303	
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	238	1	4122 2	34
						23	9		
07	4247 X	3278	-0-	-969	-0-	135	1	3126 2	29
						17	9		
08	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	792	1	19627 2	125
						268	9		
09	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	909	1	22407 2	215
						464	9		
10	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	1048	1	20663 2	389
						466	9		
11	20010 X	17574	-0-	-2436	-0-	950	1	16251 2	218
						373	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	2367	-0-	-753	-0-	2311	2	56	9	Y	51	50	1			26
07	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	2590	2	65	9	Y	59	35	1			50
08	3224 X	2235	-0-	-989	-0-	2213	2	22	9	Y	20	32	1			38
09	2760 X	1945	-0-	-815	-0-	1930	2	15	9	Y	14	32	1			20
10	2728 X	2292	-0-	-436	-0-	2272	2	20	9	Y	18	27	1			11
11	2580 X	1629	-0-	-951	-0-	1607	2	22	9	Y	20	12	1			19

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 10560 - 11515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	Y	32	30	1			17
07	899 X	762	-0-	-137	-0-	747	2	15	9	Y	14	12	1			19
08	899 X	627	-0-	-272	-0-	619	2	8	9	Y	7	11	1			15
09	1020 X	590	-0-	-430	-0-	586	2	4	9	Y	4	11	1			8
10	1054 X	784	-0-	-270	-0-	778	2	6	9	Y	5	9	1			4
11	1020 X	370	-0-	-650	-0-	362	2	8	9	Y	7	4	1			7

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	699	-0-	-471	-0-	38	1	661	2	N	-0-					17
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	N	-0-					17
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	N	-0-					17
09	690 N	407	-0-	-283	-0-	16	1	391	2	N	-0-					17
10	837 N	621	-0-	-216	-0-	30	1	591	2	N	-0-					17
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	39	1	660	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	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	3180 X	2723	-0-	-457	-0-	2638 2	85 9	Y	77	79 1	43
07	3472 X	2469	-0-	-1003	-0-	2362 2	107 9	Y	97	58 1	82
08	3472 X	1427	-0-	-2045	-0-	1379 2	48 9	Y	44	58 1	68
09	3360 X	216	-0-	-3144	-0-	181 2	35 9	Y	32	61 1	39
10	3069 X	275	-0-	-2794	-0-	239 2	36 9	Y	33	51 1	21
11	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	374 2	113 9	Y	103	50 1	74
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288 2	29 9	Y	26	27 1	14
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1125 2	36 9	Y	33	19 1	28
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231 2	17 9	Y	15	20 1	23
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1103 2	35 9	Y	32	34 1	21
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1121 2	40 9	Y	36	40 1	17
11	1200 N	995	-0-	-205	-0-	951 2	44 9	Y	40	23 1	34
-----											
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	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1668 2	85 9	Y	77	81 1	49
07	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1576 2	107 9	Y	97	58 1	88
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1594 2	48 9	Y	44	58 1	74
09	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1545 2	106 9	Y	96	101 1	69
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1550 2	118 9	Y	107	121 1	55
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1572 2	131 9	Y	119	67 1	107
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
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-
-----											
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	2940 X	2331	-0-	-609	-0-	2274 2	57 9	Y	52	54 1	28
07	3038 X	1459	-0-	-1579	-0-	1387 2	72 9	Y	65	39 1	54
08	2852 X	1371	-0-	-1481	-0-	1338 2	33 9	Y	30	39 1	45
09	2760 X	1083	-0-	-1677	-0-	1013 2	70 9	Y	64	67 1	42
10	1457 N	1032	-0-	-425	-0-	1012 2	20 9	Y	18	43 1	17
11	1320 N	788	-0-	-532	-0-	769 2	19 9	Y	17	14 1	20

-----  
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 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	16080 X	14019	-0-	-2061	-0-	760	1	13164	2	N	86	98 1	167
						95	9						
07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	687	1	15900	2	N	78	98 1	147
						86	9						
08	16616 X	16378	-0-	-238	-0-	631	1	15634	2	N	103	132 1	118
						113	9						
09	15990 X	15426	-0-	-564	-0-	598	1	14730	2	N	89	122 1	85
						98	9						
10	16678 X	15587	-0-	-1091	-0-	747	1	14723	2	N	106	72 1	119
						117	9						
11	16140 X	14563	-0-	-1577	-0-	799	1	13664	2	N	91	143 1	67
						100	9						

-----  
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096  
-----

06	3360 X	3200	-0-	-160	-0-	3171	2	29	9	Y	26	27 1	3
07	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	3260	2	35	9	Y	32	19 1	16
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3286	2	17	9	Y	15	20 1	11
09	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	3161	2	35	9	Y	32	34 1	9
10	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	3265	2	40	9	Y	36	40 1	5
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3314	2	44	9	Y	40	22 1	23

-----  
LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766  
-----

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-

-----  
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-

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) 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	11610 X	10699	-0-	-911	-0-	583 1	10093 2	Y	21	21 1	35	
07	11780 X	11136	-0-	-644	-0-	23 9 461 1	10654 2	Y	19	22 1	32	
08	11780 X	11529	-0-	-251	-0-	21 9 446 1	11057 2	Y	24	31 1	25	
09	11400 X	11144	-0-	-256	-0-	26 9 434 1	10698 2	Y	11	23 1	13	
10	11129 X	10959	-0-	-170	-0-	12 9 528 1	10417 2	Y	13	11 1	15	
11	11160 X	10363	-0-	-797	-0-	14 9 572 1	9779 2	Y	11	20 1	6	
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID -> 095617		COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520
06	9060 X	8948	-0-	-112	-0-	487 1	8437 2	Y	22	22 1	32	
07	9362 X	9097	-0-	-265	-0-	24 9 376 1	8700 2	Y	19	23 1	28	
08	9362 X	9102	-0-	-260	-0-	21 9 352 1	8721 2	Y	26	32 1	22	
09	9000 X	8449	-0-	-551	-0-	29 9 328 1	8097 2	Y	22	30 1	14	
10	9238 X	9011	-0-	-227	-0-	24 9 434 1	8548 2	Y	26	18 1	22	
11	8940 X	8256	-0-	-684	-0-	29 9 454 1	7777 2	Y	23	35 1	10	
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)	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		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	570 N	295	-0-	-275	-0-	16	1	279	2	N	-0-			104
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	2			106
						2	9							
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			106
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			106
10	589 N	123	-0-	-466	-0-	6	1	117	2	N	-0-			106
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			106

-----  
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	-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	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-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS 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	6360	5465	-0-	-895	14879	297	1	5155	2	Y	12			186
07	6572	5541	-0-	-1031	13848	13	9	5301	2	Y	10			196
08	6572	5720	-0-	-852	12996	11	9	5466	2	Y	31			227
09	6360	5547	-0-	-813	12183	220	1	5245	2	Y	81	159	1	149
10	6045	5199	-0-	-846	11337	34	9	4908	2	Y	38			187
11	5850	4918	-0-	-932	10405	213	1	4612	2	Y	34			221
						89	9							
						42	9							
						269	1							
						37	9							

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

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	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113		113	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

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

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	3000 N	2222	-0-	-778	2682	120	1	2079	2	N	21	24 1 41
07	3100 N	2235	-0-	-865	1817	92	1	2122	2	N	19	24 1 36
08	3100 N	2322	-0-	-778	1039	89	1	2204	2	N	26	33 1 29
09	3000 N	2224	-0-	-776	263	86	1	2114	2	N	22	31 1 20
10	2517 N	2254	-0-	-263	-0-	107	1	2117	2	N	27	18 1 29
11	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	112	1	1923	2	N	23	36 1 16

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	9712 - 9733
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)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7022 - 7038
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) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS						
		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9854 - 9979						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	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. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011				TOTAL DEPTH 11797				PERF.10839 - 10855		
06	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1145	1	18663	2	Y	174	145	1			71
07	21793 X	21406	-0-	-387	-0-	1101	1	20082	2	Y	203	157	1			117
08	T. A.	21305	-0-	21305	21305	1395	1	19691	2	Y	199	215	1			101
09	T. A.	18806	-0-	18806	40111	1460	1	17195	2	Y	137	150	1			88
10	T. A.	20604	-0-	20604	60715	901	1	19535	2	Y	153	160	1			81
11	T. A.	19337	-0-	19337	80052	855	1	18240	2	Y	220	229	1			72

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 11800				PERF.11360 - 11440		
06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	405	1	6601	2	N	109	82	1			39
07	7347 X	7190	-0-	-157	-0-	367	1	6699	2	N	113	87	1			65
08	7378 X	7011	-0-	-367	-0-	457	1	6452	2	N	93	108	1			50
09	7140 X	6117	-0-	-1023	-0-	473	1	5572	2	N	65	73	1			42
10	7378 X	830	-0-	-6548	-0-	36	1	785	2	N	8	34	1			16
11	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-	9	9			N	-0-	16	1			-0-

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 CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 12579				PERF.10946 - 10971		
06	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	588	1	9586	2	N	-0-					-0-
07	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	1333	1	24317	2	N	-0-					-0-
08	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	826	1	11658	2	N	48	32	1			16
09	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	769	1	9053	2	N	54	43	1			27
10	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	419	1	9087	2	N	61	57	1			31
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	344	1	7335	2	N	38	51	1			18

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1				1
						1	9								
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	1	1		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								

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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE 09/01/2016			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856						
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	Y	-0-				-0-
07	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	102	1	1852	2	Y	-0-				-0-
08	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	128	1	1801	2	Y	-0-				-0-
09	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	154	1	1815	2	Y	-0-				-0-
10	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-				-0-
11	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	68	1	1446	2	Y	-0-				-0-



ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ST. CHARLES CO.		WELL #:	86	RRCID ->	274788	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8490 - 8508				
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-
-----															
ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850				
06	3540 X	913	-0-	-2627	-0-	52	1	851	2	N	9	6	1		3
						10	9								
07	279 X	103	-0-	-176	-0-	5	1	86	2	N	11	8	1		6
						12	9								
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	6	1		-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9050 - 9522				
06	18240 X	14907	-0-	-3333	-0-	854	1	13910	2	N	130	100	1		57
						143	9								
07	16833 X	14581	-0-	-2252	-0-	749	1	13653	2	N	163	121	1		99
						179	9								
08	16213 X	11790	-0-	-4423	-0-	774	1	10932	2	N	76	113	1		62
						84	9								
09	15690 X	7640	-0-	-8050	-0-	590	1	6952	2	N	89	90	1		61
						98	9								
10	15407 X	4876	-0-	-10531	-0-	211	1	4567	2	N	89	93	1		57
						98	9								
11	14910 X	12624	-0-	-2286	-0-	559	1	11942	2	N	112	122	1		47
						123	9								
-----															
ST. CHARLES CO		WELL #:	117	RRCID ->	294474	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	11540 - 11754				
06	29014 X	29014	-0-	-0-	-0-	1605	1	26168	2	N	1128	1216	1		621
						1241	9								
07	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	1212	1	22109	2	N	990	911	1		700
						1089	9								
08	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	1265	1	17850	2	N	823	1026	1		497
						905	9								
09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	1170	1	13774	2	N	683	735	1		445
						751	9								
10	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	583	1	12656	2	N	684	739	1		390
						752	9								
11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	424	1	9043	2	N	479	653	1		216
						527	9								
-----															
SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 27	RRCID ->	275675	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	1659 - 1669				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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  
FARGO OIL & GAS, LLC  
FLORES SEABURY

80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
261666  
WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

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

SAM FORDYCE (WHEELER)  
FARGO OIL & GAS, LLC  
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
261666  
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

SAM FORDYCE (2300)  
FARGO OIL & GAS, LLC  
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
261666  
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.	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-

SAM FORDYCE (2500)  
FARGO OIL & GAS, LLC  
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
261666  
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-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, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

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	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

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666  
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

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-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 RESS PRODUCTION CO. 703465  
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

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-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

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 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 (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
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-
-----																
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436								
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		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602								
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
-----																
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038								
06	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	2812	3			Y	-0-					89
07	DLQ G-10	3741	-0-	3741	6553	3741	3			Y	-0-					89
08	DLQ G-10	3497	-0-	3497	10050	3497	3			Y	-0-					89
09	DLQ G-10		-0-	-0-	10050					Y	-0-					89
10	DLQ G-10		-0-	-0-	10050					Y	-0-					89
11	DLQ G-10	0 X NO RPT	-0-	-0-	10050					Y	NO RPT					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		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		
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	2934	-0-	2934	2934	2934	3			94
07	DLQ G-10	357	-0-	357	3291	357	3			94
08	DLQ G-10	591	-0-	591	3882	565	3	26	9	118
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	6115	2199	3	34	9	149
*10	DLQ G-10	763	-0-	763	6878	746	3	17	9	157
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	6878					157
-----										
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708		
06	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			-0-
07	DLQ G-10	68	-0-	68	123	68	3			-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	174	51	3			-0-
09	DLQ G-10	303	-0-	303	477	227	1	76	3	-0-
10	DLQ G-10	372	-0-	372	849	255	1	117	3	-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	849					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190		
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 NO RPT		-0-	-0-	-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-
-----										
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775		
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 (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
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	DLQ	G-10	3435	-0-	3435	3435	3394 3	41 9	Y	37		889
07	DLQ	G-10	3515	-0-	3515	6950	3515 3		Y	-0-		889
08	DLQ	G-10	4713	-0-	4713	11663	4600 3	113 9	Y	103		992
09	DLQ	G-10	16358	-0-	16358	28021	12266 1	4091 3	Y	1	136 1	857
*10	DLQ	G-10	14197	-0-	14197	42218	9654 1	4426 3	Y	106	88 1	875
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	42218	117 9		Y	NO RPT		875
-----												
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 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-
-----										
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472		
06	4800 X	2064	-0-	-2736	-0-	2030 3	34 9	N	31	624
07	4960 X	2491	-0-	-2469	-0-	2389 3	102 9	N	93	624
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5448 3	34 9	N	31	655
09	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	14151 1	4719 3	N	-0-	655
10	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	9449 1	4331 3	N	-0-	655
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT	655

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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254		N	NO RPT		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-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 - 6778	
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-

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.		WELL #:		789662	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694	
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)		WELL #:		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648									
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706	
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-

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		4
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	7	3 1	8
						8	9						
10	T. A.	350	-0-	350	350	16	1	319	2	Y	14	16 1	6
						15	9						
11	580 X	230	-0-	-350	-0-	12	1	211	2	Y	6	9 1	3
						7	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MURCH, B. L.		WELL #:		17	RRCID ->	198867	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8514 - 10385		
M	O	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		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	-0-			33
07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-			33
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-			33
09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	118	1	4531	2	Y	120	22 1	131
							132	9						
10		T. A.	5287	-0-	5287	5287	251	1	4864	2	Y	156	220 1	67
*11		10334 X	5047	-0-	-5287	-0-	172	9	4592	2	Y	172	158 1	81
							266	1						
							189	9						
-----														
MURCH, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682 - 10603		
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			22
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			22
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			22
09		660 X	5	-0-	-655	-0-	5	2		Y	-0-	15 1		7
10		T. A.	3266	-0-	3266	3266	156	1	3027	2	Y	75	50 1	32
							83	9						
*11		5831 X	2565	-0-	-3266	-0-	135	1	2329	2	Y	92	78 1	46
							101	9						
-----														
MURCH, B. L.		WELL #:		21	RRCID ->	200291	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	12311	PERF.	8282 - 10546		
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			11
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			11
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			11
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	7 1		4
10		T. A.	1122	-0-	1122	1122	50	1	974	2	Y	89	55 1	38
							98	9						
*11		3402 X	2280	-0-	-1122	-0-	119	1	2060	2	Y	92	84 1	46
							101	9						
-----														
MURCH, B. L.		WELL #:		22	RRCID ->	200993	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8530 - 10418		
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			12
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		4
10		T. A.	1951	-0-	1951	1951	92	1	1783	2	Y	69	44 1	29
							76	9						
11		3231 X	1280	-0-	-1951	-0-	68	1	1166	2	Y	42	50 1	21
							46	9						
-----														
MORSE		WELL #:		4	RRCID ->	201249	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9558 - 10164		
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-			34
07		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			34
08		4371 X	328	-0-	-4043	-0-	7	1	320	2	Y	1		35
							1	9						
09		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	181	1	6961	2	Y	17		52
							19	9						
10		T. A.	9567	-0-	9567	9567	470	1	9086	2	Y	10		62
							11	9						
11		16159 X	6592	-0-	-9567	-0-	360	1	6213	2	Y	17		79
							19	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO												
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648																		
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656												
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		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-					8				
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					8				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8				
09		244 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	31	5	1		34				
							34	9												
10	T. A.		1048	-0-	1048	1048	51	1	977	2	Y	18	44	1		8				
							20	9												
11	1939 X		891	-0-	-1048	-0-	48	1	830	2	Y	12	14	1		6				
							13	9												
W. R. JACKSON RANCH										WELL #:	1	RRCID -> 217481		COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	10436 - 11620	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					85				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85				
10	T. A.		507	-0-	507	507	25	1	482	2	Y	-0-				85				
11	2979 X		2472	-0-	-507	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-				85				
JACKSON, W.R. RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 219544		COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9616 - 11022	
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-					167				
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					167				
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					167				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					167				
10	T. A.		1864	-0-	1864	1864	92	1	1772	2	Y	-0-				167				
11	4405 X		2541	-0-	-1864	-0-	139	1	2396	2	Y	5				172				
							6	9												
FLETCHER OPERATING, LLC										273611	WELL #:	1	RRCID -> 200286		COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9562 - 9964
06		704 N	-0-	-0-	-704	-0-				Y	-0-					4				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4				
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-					4				
09		750 X	-0-	-0-	-742	-0-	8	3		Y	-0-					4				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4				
COATES Y										WELL #:	3	RRCID -> 200290		COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012 - 10222	
06		750 X	219	-0-	-531	-0-	216	3	3	9	Y	3				89				
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	28					117				
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-					117				
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-					117				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					117				
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT					117				
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-				

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	348	3	34	9	Y	31			83
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			83
08	620 N	360	-0-	-260	-0-	299	3	61	9	Y	55	89	1	49
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	55	1	24
*10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	360	3	31	9	Y	28			52
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	31					Y	NO RPT			52

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	348	3	24	9	Y	22			26
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	353	3	109	9	Y	99			125
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	91	1	34
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	457	3	63	9	Y	57	44	1	47
10	DLQ G-10	508	-0-	508	508	480	3	28	9	Y	25			72
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			72

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	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-

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			17
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	9	Y	3	12	1	8
10	3100 N	3521	-0-	421	421	193	1	3244	2	Y	76	52	1	32
*11	852 N	431	-0-	-421	-0-	84	9	21	1	Y	44	54	1	22
						48	9							

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			21
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			21
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-			21
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	2	Y	78	14	1	85
						86	9							
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	122	1	2369	2	Y	92	138	1	39
*11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	101	9	109	1	Y	49	63	1	25
						54	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7464	-		8978			
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			9
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		3
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2		Y	19	14 1		8
						21 9							
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38 1	656 2		Y	18	17 1		9
						20 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-
MURCH, B. L.		WELL #: 14		RRCID -> 197403	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7418	-		7424			
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-				Y	-0-			85
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-			85
08	7316 X	79	-0-	-7237	-0-	2 1	77 2		Y	-0-			85
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	102 1	3941 2		Y	51	58 1		78
						56 9							
10	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	512 1	9908 2		Y	127	151 1		54
						140 9							
*11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	536 1	9253 2		Y	112	110 1		56
						123 9							
MURCH, B. L.		WELL #: 18		RRCID -> 197720	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6514	-		8386			
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			25
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	504 2	10 9		Y	9	17 1		17
10	3100 N	3703	-0-	603	603	3629 2	74 9		Y	67	55 1		29
*11	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1823 2	94 9		Y	85	71 1		43
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611 WELL #: 19		RRCID -> 181984	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8556	-		9466			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2250 X	2123	-0-	-127	-0-	2123 3			Y	-0-			79
07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2504 3	67 9		Y	61			140
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2691 3	81 9		Y	74			214
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2876 3	45 9		Y	41			255
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3408 3	74 9		Y	67	33 1		289
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			289

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 185918		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357		
M	O	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-
-----										
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	42
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	357 3	10 9	Y	9	51
08	DLQ G-10	582	-0-	582	582	565 3	17 9	Y	15	66
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	2815	2199 3	34 9	Y	31	97
*10	DLQ G-10	763	-0-	763	3578	746 3	17 9	Y	15	105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3578			Y	NO RPT	105
-----										
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	2970 X	2580	-0-	-390	-0-	2580 3		N	-0-	32
07	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	3007 3		N	-0-	32
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		N	-0-	32
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-	32
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-	32
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	32
-----										
DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
-----										
HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	691 3	111 9	Y	101	635
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-	635
08	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1252 3	213 9	Y	194	660
09	DLQ G-10	1067	-0-	1067	2532	959 3	108 9	Y	98	686
10	DLQ G-10	1239	-0-	1239	3771	1131 3	108 9	Y	98	784
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3771			Y	NO RPT	784

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190		
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	2910 X	2517	-0-	-393	-0-	2474 3	43 9	Y	39	133
07	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	2845 3	105 9	Y	95	228
08	3007 X	294	-0-	-2713	-0-	294 3		Y	-0-	228
09	2460 X	281	-0-	-2179	-0-	281 3		Y	-0-	88
10	2542 X	329	-0-	-2213	-0-	295 3	34 9	Y	31	119
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT	119
-----										
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	51
-----										
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868		
06	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	1140 X	525	-0-	-615	-0-	525 3		Y	-0-	1
07	1178 X	833	-0-	-345	-0-	833 3		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	914	-0-	914	914	914 3		Y	-0-	1
09	DLQ G-10	646	-0-	646	1560	646 3		Y	-0-	1
10	DLQ G-10	987	-0-	987	2547	987 3		Y	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2547			Y	NO RPT	1
-----										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SLICK STATE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 218386	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8732	- 8880		
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		957 N	957	-0-	-0-	234 1	723 3	Y	-0-		56
07		1054 N	662	-0-	-392	177 1	485 3	Y	-0-		56
08		775 N	701	-0-	-74	190 1	511 3	Y	-0-		56
09		960 N	703	-0-	-257	239 1	462 3	Y	2	2 1	56
						2 9					
10		782 N	782	-0-	-0-	192 1	589 3	Y	1	1 1	56
						1 9					
11		725 N	725	-0-	-0-	189 1	536 3	Y	-0-	1 1	55
-----											
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		
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-
-----											
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 194462	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5552	- 6055		
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-
-----											
SAMANO "C"				WELL #: 2	RRCID -> 194571	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6390	- 6408		
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-
-----											
SAMANO				WELL #: 27	RRCID -> 195228	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 5770	- 7914		
06		247 N	247	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		15
07		313 N	313	-0-	-0-	304 3	9 9	Y	8		23
08		319 N	319	-0-	-0-	310 3	9 9	Y	8		31
09		291 N	291	-0-	-0-	287 3	4 9	Y	4		35
10		318 N	318	-0-	-0-	311 3	7 9	Y	6	3 1	38
11		300 N	NO RPT	-0-	-300			Y	NO RPT		38
-----											
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-			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-



SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 -	6010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			6
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.	306	-0-	306	306	7	1	274	2	Y	23	4	1	25
						25	9							
10	T. A.	686	-0-	686	992	31	1	596	2	Y	54	56	1	23
						59	9							
11	5211 X	4219	-0-	-992	-0-	231	1	3984	2	Y	4	25	1	2
						4	9							
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	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-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 -	9466	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2040 X	1029	-0-	-1011	-0-	1029	3	N	-0-		37	
07	2108 X	1488	-0-	-620	-0-	1488	3	N	-0-		37	
08	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3	N	-0-		37	
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-		37	
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-		37	
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		37	
-----												
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-	
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540				
06	3180 X	2600	-0-	-580	-0-	2600	3	N	-0-		22	
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3	N	-0-		22	
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3	N	-0-		22	
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-		22	
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-		22	
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		22	
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614				
06	2490 X	43	-0-	-2447	-0-	30	3	13	9	N	12	223
07	2573 X	524	-0-	-2049	-0-	524	3			N	-0-	223
08	2573 X	1080	-0-	-1493	-0-	1055	3	25	9	N	23	246
09	2490 X	249	-0-	-2241	-0-	245	3	4	9	N	4	250
10	2573 X	119	-0-	-2454	-0-	106	3	13	9	N	12	262
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	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-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716									
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590	
06	930 X	566	-0-	-364	-0-	566	3			N	-0-					48	
07	961 X	636	-0-	-325	-0-	636	3			N	-0-					48	
08	961 X	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-					48	
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					48	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					48	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					48	
SAMANO										WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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 -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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 -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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 -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 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-	
SAMANO										WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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 (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7				Y	-0-					2
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
08	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID -> 192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6970 - 7110			
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-

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
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-	28
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-	28
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	28
09	1290 X	1172	-0-	-118	-0-	30 1	1139 2	Y	3	31
						3 9				
10	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	320 1	6195 2	Y	2	33
						2 9				
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	341 1	5888 2	Y	10	43
						11 9				

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 6805 - 6814
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8 1	300 2	Y	7	15
						8 9				
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60 1	1164 2	Y	11	26
						12 9				
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 2	Y	11	37
						12 9				

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:	10	RRCID -> 187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6892 - 6988
06	1200 X	412	-0-	-788	-0-	412 3		N	-0-	25	
07	1240 X	507	-0-	-733	-0-	507 3		N	-0-	25	
08	1240 X	736	-0-	-504	-0-	736 3		N	-0-	25	
09	780 X	681	-0-	-99	-0-	681 3		N	-0-	25	
10	806 X	593	-0-	-213	-0-	593 3		N	-0-	25	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	25	

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 (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330				
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-
-----												
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	52
07	DLQ G-10	-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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52
-----									
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004	
06	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	Y	-0-	152
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 3	Y	-0-	152
08	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4599 3	Y	-0-	152
09	DLQ G-10	3564	-0-	3564	8163	3564 3	Y	-0-	152
10	DLQ G-10	2833	-0-	2833	10996	2833 3	Y	-0-	152
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	10996		Y	NO RPT	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	DLQ G-10	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554		
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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		50
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		50
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		50
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	209 1	N	-0-	128 3	50
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	176 1	N	-0-	119 3	50
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		50

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		26
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		26
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		26
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		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-



-----																	
SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611												
HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH	9709	PERF. 7578 - 7642					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
KENT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7887 - 8260					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					N	-0-					62
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1530 X	873	-0-	-657	-0-	864 3	9 9	Y	8			100
07		1581 X	1043	-0-	-538	-0-	1043 3		Y	-0-			100
08		DLQ G-10	1263	-0-	1263	1263	1246 3	17 9	Y	15			115
09		DLQ G-10	684	-0-	684	1947	675 3	9 9	Y	8			123
10		DLQ G-10	473	-0-	473	2420	464 3	9 9	Y	8	79 1		52
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	2420			Y	NO RPT			52

SMITH PRODUCTION INC.				789662		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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY				CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950	
06		270 X	31	-0-	-239	-0-	7 1	23 3	Y	1	1 1		77
							1 9						
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	117 1	320 3	Y	1	1 1		77
							1 9						
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	8 1	20 3	Y	2	2 1		77
							2 9						
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	10 1	18 3	Y	-0-			77
10		434 N	32	-0-	-402	-0-	8 1	23 3	Y	1	1 1		77
							1 9						
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	32 1	90 3	Y	5			82
							6 9						

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		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 (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187381		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 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		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	1050 X	711	-0-	-339	-0-	711 3		Y	-0-	45
07	1085 X	764	-0-	-321	-0-	744 3	20 9	Y	18	63
08	DLQ G-10	870	-0-	870	870	845 3	25 9	Y	23	86
09	DLQ G-10	819	-0-	819	1689	806 3	13 9	Y	12	98
*10	DLQ G-10	861	-0-	861	2550	843 3	18 9	Y	16	106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2550			Y	NO RPT	106
-----										
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	Y	2	61
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	74 3	58 9	Y	53	114
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 3		Y	-0-	64
09	DLQ G-10	106	-0-	106	181	56 3	50 9	Y	45	65
10	DLQ G-10	108	-0-	108	289	58 3	50 9	Y	45	70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	289			Y	NO RPT	70

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611									
DIELMANN			WELL #:	2	RRCID ->	200365	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 - 8284
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350 - 8386
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 190437	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 8595	- 10470			
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-			33
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-			33
08	3937 X	4	-0-	-3933	-0-	3 2	1 9	Y	1			34
09	1410 X	18	-0-	-1392	-0-	18 2		Y	-0-			34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
*11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	85 1	1473 2	Y	-0-			34

MORSE				WELL #: 6	RRCID -> 210737	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8525	- 9953			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			2
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	Y	9			14
						10 9						
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	70 1	1351 2	Y	11			25
						12 9						
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 2	Y	13			38
						14 9						

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	RRCID -> 188697	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7032	- 9514			
SAMANO				WELL #: 28								
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			146
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			146
08	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3		Y	-0-			146
09	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1403	972 1	324 3	Y	-0-	4 1		142
*10	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2532	774 1	355 3	Y	-0-			142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2532			Y	NO RPT			142

SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 189734	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9218	- 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-

COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 189890	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8134	- 9152			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			1
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	64	-0-	64	97	64 3		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	75	-0-	75	172	75 3		Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			1

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

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	* DISPOSITIONS AMT	* 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		3270	X		-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10		3379	X		-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

06		447	N		447	-0-	-0-	-0-	426	3	21	9	Y	19					70
07		491	N		491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					70
08	DLQ	G-10			573	-0-	573	573	533	3	40	9	Y	36					106
09	DLQ	G-10			524	-0-	524	1097	494	3	30	9	Y	27	132	1			1
10	DLQ	G-10			501	-0-	501	1598	501	3			Y	-0-					1
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1598					Y	NO RPT					1

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

06		86	N		86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	Y	4					51
07		147	N		147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					51
08	DLQ	G-10			212	-0-	212	212	200	3	12	9	Y	11					62
09	DLQ	G-10			174	-0-	174	386	167	3	7	9	Y	6	45	1			23
10	DLQ	G-10			176	-0-	176	562	150	3	26	9	Y	24					47
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	562					Y	NO RPT					47

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

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 #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

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 #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

06		3240	X		1404	-0-	-1836	-0-	1387	3	17	9	Y	15					882
07		3348	X		1893	-0-	-1455	-0-	1893	3			Y	-0-					882
08	DLQ	G-10			1625	-0-	1625	1625	1599	3	26	9	Y	24					906
09	DLQ	G-10			4874	-0-	4874	6499	3655	1	1219	3	Y	-0-	27	1			879
10	DLQ	G-10			5919	-0-	5919	12418	4050	1	1856	3	Y	12	4	1			887
									13	9									
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12418					Y	NO RPT					887

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 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-

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	
06	9390 X	7317	-0-	-2073	-0-	71 1	7069	2	Y	161	161	1	-0-
07	9579 X	7173	-0-	-2406	-0-	177 9	7015	2	Y	80	80	1	-0-
08	DLQ G-10	6488	-0-	6488	6488	70 1	6338	2	Y	78			78
09	DLQ G-10	3670	-0-	3670	10158	88 9	3548	2	Y	78	151	1	5
10	DLQ G-10	6109	-0-	6109	16267	64 1	5959	2	Y	82			87
11	21127 X	4860	-0-	-16267	-0-	86 9	4742	2	Y	64	101	1	50
						60 1							
						90 9							
						48 1							
						70 9							

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		627 N	627	-0-	-0-	3 1	252 2		Y	338	352 1		8
07		409 N	409	-0-	-0-	372 9							
08	DLQ	G-10	58	-0-	58	2 1	194 2		Y	194	202 1		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	58	213 9							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	58	25 2	33 9		Y	30	30 1		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	58				Y	-0-			-0-
-----													
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588	
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-
-----													
DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217	
06	60	N	53	-0-	-7	1 1	52 2		Y	-0-			7
07	62	N	53	-0-	-9	1 1	52 2		Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	47	-0-	47	1 1	46 2		Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	28	-0-	28	75	28 2		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	1 1	46 2		Y	-0-			7
11	160	N	38	-0-	-122	38 2			Y	-0-			7
-----													
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964	
MORSE-FORSTER UNIT													
06	3240	X	-0-	-0-	-3240				Y	-0-			24
07	3348	X	-0-	-0-	-3348				Y	-0-			24
08	3348	X	15	-0-	-3333	15 2			Y	-0-			24
09	3456	X	3456	-0-	-0-	87 1	3363 2		Y	5			29
10	4223	X	4223	-0-	-0-	6 9							
11	3974	X	3974	-0-	-0-	207 1	4004 2		Y	11			40
						12 9							
						217 1	3737 2		Y	18			58
						20 9							
-----													
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906	
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-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554	
SAMANO													
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-



SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 190125		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186								
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-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		WELL #: 33		RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 34		RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 9136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2071	3	24	9	Y	22			370
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			Y	-0-			370
08	DLQ	G-10	4685	-0-	4685	4685	4619	3	66	9	Y	60			430
09	DLQ	G-10	16207	-0-	16207	20892	12154	1	4053	3	Y	-0-	84	1	346
*10	DLQ	G-10	16497	-0-	16497	37389	11295	1	5178	3	Y	22			368
								24		9					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37389					Y	NO RPT			368
-----															
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	405					Y	-0-			-0-
07		405 N	-0-	-0-	-405	-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-
-----															
SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514			
06	3000	N	2089	-0-	-911	6887	2065	3	24	9	Y	22			479
07	9628	X	2741	-0-	-6887	-0-	2739	3	2	9	Y	2			481
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2703	3	37	9	Y	34			515
09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	8091	1	2698	3	Y	-0-	53	1	462
10	9145	X	7126	-0-	-2019	-0-	4878	1	2236	3	Y	11	2	8	471
								12		9					
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			471
-----															
BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 - 9166			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 - 8510			
06	2640	X	1491	-0-	-1149	-0-	1473	3	18	9	Y	16			215
07	2728	X	109	-0-	-2619	-0-	109	3			Y	-0-			215
08	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	772	3	4	9	Y	4			219
09	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	2040	948	1	316	3	Y	-0-	8	1	211
*10	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	6093	2773	1	1271	3	Y	8	3	1	216
								9		9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6093					Y	NO RPT			216

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572								
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
-----																
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8470 - 9904	
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-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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-	
-----												
RICHMOND		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-	

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
-----																
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004	-	9320		
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-
-----																
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-	-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-
-----																
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916	-	9455		
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, 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		
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-				Y	-0-					18
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-				Y	-0-					18
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-				Y	-0-					18
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	923	2	Y	6			24
								7	9							
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-		294	1	5684	2	Y	44			68
								48	9							
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	5356	2	Y	73			141
								80	9							
-----																
MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219	-	8338		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	113	2	Y	7			13
								8	9							
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	705	2	Y	5			18
								6	9							
-----																
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-	-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, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC COATES SS		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 1		RRCID -> 190138		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
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-
-----																
RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904								
06	3000 N	4258	-0-	1258	7086	4240	3	18	9	Y	16					51
07	3100 N	4436	-0-	1336	8422	4408	3	28	9	Y	25					76
08	3100 N	4121	-0-	1021	9443	4113	3	8	9	Y	7					83
09	12784 X	3341	-0-	-9443	-0-	3323	3	18	9	Y	16					99
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	3	18	9	Y	16					115
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					115
-----																
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	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					1
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4399	3	63	9	Y	57					58
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	2856	2856	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10	229	-0-	229	3085					Y	-0-					58
10	DLQ G-10	498	-0-	498	3583	498	3			Y	-0-					58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3583					Y	NO RPT					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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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)		WELL #: A 1		RRCID -> 085547	COMPL. DATE 09/21/1977	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8586 - 9831					
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-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727							
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-		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-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 DIEGO, SW. (YEGUA B)		//CONT.//		80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797											
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6230 - 6234				
M	O	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	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-				-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-				-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-
11	30	N	42	-0-	12	-0-	42	1		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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1			260
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			261
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			262
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			263
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			264
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			265

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 5850 - 5856				
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	9	N	1			264
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1			265
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			266
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			267
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			268
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			269

TC OIL AND GAS, LLC				840303											
CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6009 - 6014				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 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-

-----														
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TC OIL AND GAS, LLC			//CONT.//		840303									
MCAFEE-BOX			WELL #:		1	RRCID -> 181607			COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					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-	
-----														
MARTIN			WELL #:		1	RRCID -> 181764			COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 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-	
-----														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
-----														
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182317			COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 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		277 N	277	-0-	-0-	-0-		276	2	1	9	N	49	
07		14 N	10	-0-	-4	-0-		9	2	1	9	N	50	
08		372 N	144	-0-	-228	-0-		143	2	1	9	N	51	
09		270 N	37	-0-	-233	-0-		37	2			N	51	
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	52	
11		150 N	284	-0-	134	-0-		283	2	1	9	N	53	
-----														
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		120 N	68	-0-	-52	-0-		4	1	64	2	Y	-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-		11	1	86	2	Y	-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-		6	1	80	2	Y	-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	
10		93 N	23	-0-	-70	-0-		2	1	21	2	Y	-0-	
11		90 N	1	-0-	-89	-0-		1	2			Y	-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			
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	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-		-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-		-0-
-----											
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240			
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71 1	833 3	N	-0-		100
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	83 1	967 3	N	-0-		100
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	52 1	744 3	N	-0-		100
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	829 3	N	-0-		100
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	852 3	N	-0-		100
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62 1	925 3	N	-0-		100
-----											
COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441			
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	17 1	207 3	N	-0-		13
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	28 1	330 3	N	-0-		13
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23 1	319 3	N	-0-		13
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	6 1	48 3	N	-0-		13
10	372 N	107	-0-	-265	-0-	7 1	100 3	N	-0-		13
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	404 3	N	-0-		13
-----											
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B DENY	-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
-----											
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	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-
-----											
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	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-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY	-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
-----																
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378								
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	62	1	729	3	N	-0-					46
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	73	1	844	3	N	-0-					46
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	3	N	-0-					46
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	3	N	-0-					46
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	60	1	817	3	N	-0-					46
11	870 N	742	-0-	-128	-0-	46	1	696	3	N	-0-					46
-----																
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252								
06	1020 N	595	-0-	-425	-0-	46	1	544	3	N	-0-					-0-
07	930 N	452	-0-	-478	-0-	5	4									-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	3	N	-0-					-0-
-----																
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626								
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-
-----																
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	14B DENY	-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 #: 3		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																

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
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-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B DENY	-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
-----																
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612								
LINK RANCH		WELL #: 1														
06	3000 X	2233	-0-	-767	-0-	310	1	1917	2	N	5					80
07	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	335	1	2318	2	N	14					94
08	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	348	1	2308	2	N	13					107
09	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	329	1	2195	2	N	3					110
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	357	1	2387	2	N	9					119
11	2580 X	2289	-0-	-291	-0-	305	1	1981	2	N	3					122
-----																
LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
06	3000 N	2489	-0-	-511	2852	347	1	2142	2	N	-0-					101
07	3100 N	2601	-0-	-499	2353	328	1	2273	2	N	-0-					101
08	3100 N	2564	-0-	-536	1817	336	1	2228	2	N	-0-					101
09	3000 N	2444	-0-	-556	1261	319	1	2125	2	N	-0-					101
10	3100 N	2243	-0-	-857	404	292	1	1951	2	N	-0-					101
*11	2460 N	1860	-0-	-600	-0-	248	1	1612	2	N	-0-					101
-----																
LINK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
06	1080 N	669	-0-	-411	-0-	93	1	576	2	N	-0-					70
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	2	N	-0-					70
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-					70
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	83	1	554	2	N	-0-					70
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	78	1	518	2	N	-0-					70
11	660 N	122	-0-	-538	-0-	16	1	106	2	N	-0-					70

OIL AND GAS DIVISION

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 9613 - 9632	
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/2023											

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	225793	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF. 8048 - 8060	
M	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	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	
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-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WOODS CHRISTIAN		667941									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:	22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF. 8207 - 8273	
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	780	N	666	-0-	-114	-0-	94 1	563 2	Y	8 8 0	2
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	135 1	731 2	Y	9 9 0	2
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	126 1	706 2	Y	9 9 0	2
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	121 1	661 2	Y	8 8 0	2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	127 1	885 2	Y	10 10 0	2
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	73 1	679 2	Y	9 9 0	2

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941									
GUERRA, H. P.		WELL #:	3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF. N/A	
M	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 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		
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-
-----												
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #:	1	RRCID ->	134326	COMPL. DATE	04/04/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7956 - 7968
-----												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																	
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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-
-----																	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228																	
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A																	
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		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  
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228  
 DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

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	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-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179  
 ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 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	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-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 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	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-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1638				Y	NO RPT					63
07	DLQ G-10	1252	-0-	-0-	-0-	2890	1252	2		Y	NO RPT					63
08	DLQ G-10	2237	-0-	-0-	-0-	5127	2181	2	56	9	Y	NO RPT				114
09	DLQ G-10	3069	-0-	-0-	-0-	8196	3035	2	34	9	Y	NO RPT				145
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8196					Y	NO RPT				145
11	2160 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6036					Y	NO RPT				145

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2		N	NO RPT					38
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		2963	2	11	9	N	NO RPT				48
09	3000 N	3635	-0-	-0-	-0-	635	3617	2	18	9	N	NO RPT				64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	635					N	NO RPT				64
11	1950 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				64

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 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	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-

-----															
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179															
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964										TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11		14B2 EXT	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					
-----															
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-
-----															
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		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	N	-0-			-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	N	-0-			-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	796	-0-	-584	-0-	45	1	751	2	N	-0-			-0-
10		1643 N	497	-0-	-1146	-0-	16	1	481	2	N	-0-			-0-
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	99	1	1524	2	N	-0-			-0-
-----															
MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494					
-----															
06		1290 N	1015	-0-	-275	-0-	62	1	953	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	70	1	1150	2	N	-0-			-0-
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	-0-			-0-
09		1020 N	575	-0-	-445	-0-	32	1	543	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	408	-0-	-801	-0-	13	1	395	2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	62	1	961	2	N	-0-			-0-
-----															
ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587					
-----															
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-			-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MERCURIO		WELL #:		4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 - 8430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-		81	1	1242	2	N	-0-			-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		91	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1387	-0-	-39	-0-		84	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	699	-0-	-621	-0-		39	1	660	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	371	-0-	-1055	-0-		12	1	359	2	N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		92	1	1418	2	N	-0-			-0-
-----															
ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 - 8336			
06	3000 N	1563	-0-	-1437	-0-	3543	96	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1913	-0-	-1187	-0-	2356	110	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1565	-0-	-1535	-0-	821	94	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1693 N	872	-0-	-821	-0-		49	1	823	2	N	-0-			-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-		6	1	179	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		92	1	1408	2	N	-0-			-0-
-----															
LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 - 8861			
06	90 N	31	-0-	-59	-0-		2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-		7	1	118	2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		16	1	246	2	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	2	N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-		3	1	78	2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-		21	1	326	2	N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 - 8399			
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-		58	1	882	2	N	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		64	1	1046	2	N	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		63	1	978	2	N	-0-			-0-
09	600 N	516	-0-	-84	-0-		29	1	487	2	N	-0-			-0-
10	620 N	303	-0-	-317	-0-		10	1	293	2	N	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		65	1	994	2	N	-0-			-0-
-----															
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 - 8651			
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-		56	1	853	2	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		49	1	811	2	N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-		52	1	808	2	N	-0-			-0-
09	780 N	494	-0-	-286	-0-		28	1	466	2	N	-0-			-0-
10	806 N	92	-0-	-714	-0-		3	1	89	2	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 - 8572			
06	1290 N	1271	-0-	-19	-0-		78	1	1193	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	700	-0-	-788	-0-		40	1	660	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	510	-0-	-1164	-0-		31	1	479	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	690	-0-	-570	-0-		39	1	651	2	N	-0-			-0-
10	713 N	371	-0-	-342	-0-		12	1	359	2	N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		67	1	1036	2	N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592			
06	90 N	71	-0-	-19	-0-		4	1	67	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	94	2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-		3	1	56	2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		3	1	90	2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		13	1	206	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644	
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		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-		-0-	
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-		-0-	
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-		-0-	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-		-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-		-0-	
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
-----													
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
KING "B"				WELL #:	3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200
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	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-	
-----													
MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
TREVINO, J. B.				WELL #:	3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8136 - 8512
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40 1	612 2	N	-0-		-0-	
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	42 1	690 2	N	-0-		-0-	
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48 1	751 2	N	-0-		-0-	
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	22 1	372 2	N	-0-		-0-	
10	744	N	267	-0-	-477	-0-	9 1	258 2	N	-0-		-0-	
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51 1	786 2	N	-0-		-0-	
-----													
SERAFIN				WELL #:	2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-	
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527
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		715 N	715	-0-	-0-	-0-	44 1	671 2	N	-0-		-0-
07		868 N	725	-0-	-143	-0-	42 1	683 2	N	-0-		-0-
08		837 N	730	-0-	-107	-0-	44 1	686 2	N	-0-		-0-
09		720 N	133	-0-	-587	-0-	8 1	125 2	N	-0-		-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
11		720 N	21	-0-	-699	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-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
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	165 1	1411 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	378	-0-	-149	-0-	51 1	327 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	37 1	140 2	Y	-0-		-0-
09		1260 N	110	-0-	-1150	-0-	34 1	76 2	Y	-0-		-0-
10		372 N	2	-0-	-370	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	178 1	2000 2	Y	-0-		-0-
-----												
AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12089 - 12156
06		3000 N	2337	-0-	-663	101	235 1	2008 2	Y	85	365 1	205
07		1791 N	1690	-0-	-101	-0-	219 1	1416 2	Y	50		255
08		2263 X	1813	-0-	-450	-0-	382 1	1431 2	Y	-0-		255
09		2190 X	1317	-0-	-873	-0-	402 1	915 2	Y	-0-		255
10		3875 X	1459	-0-	-2416	-0-	473 1	955 2	Y	28		283
11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	308 1	3467 2	Y	-0-	182 1	101
-----												
SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617
06		150 N	71	-0-	-79	-0-	7 1	64 2	N	-0-		185
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	16 1	103 2	N	-0-		185
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		185
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	5 1	12 2	N	-0-		185
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		185
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		185
-----												
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822							
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16				135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26				161
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782							
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16				44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	403 N	-0-	-0-	-403	-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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16				189
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	577	2	124	9	N	113	169	1		133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				160
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	983	2	29	9	N	26				186
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				186

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	4938	-0-	4938	-0-	4938	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4938				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4938				Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12706 - 12726

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	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	939 2	74 9	Y	67	34 1		69
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1236 2	31 9	Y	28	57 1		40
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	949 2	54 9	Y	49	87 1		2
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	747 2	28 9	Y	25	5 1		22
10	1271 N	797	-0-	-474	-0-	763 2	34 9	Y	31	24 1		29
11	960 N	740	-0-	-220	-0-	696 2	44 9	Y	40	37 1		32

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-

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

06	14700	13618	-0-	-1082	10350	13335 2	283 9	Y	257	130 1		196
07	15190	11959	-0-	-3231	7119	11838 2	121 9	Y	110	219 1		87
08	15190	14828	-0-	-362	6757	14566 2	262 9	Y	238	323 1		2
09	14700	11641	-0-	-3059	3698	11466 2	175 9	Y	159	20 1		141
10	13020	11506	-0-	-1514	2184	11318 2	188 9	Y	171	89 1		223
11	12600	10557	-0-	-2043	141	10331 2	226 9	Y	205	139 1		289

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	310	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	310	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09	300	-0-	-0-	-300	-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 MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SOMNITZ WELL #: RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/03/2021								

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50 1	612 2	Y	-0-			-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	71 1	584 2	Y	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	74 1	584 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	73 1	523 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	401	-0-	-250	-0-	54 1	347 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	68 1	401 2	Y	-0-			-0-

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	318	1	3905	2	Y	26	53 1 30
07	3658 X	823	-0-	-2835	-0-	29	9	726	2	Y	8	38
08	3410 X	847	-0-	-2563	-0-	88	1	748	2	Y	4	32 1 10
09	4260 X	537	-0-	-3723	-0-	95	1	469	2	Y	3	13
10	4402 X	1441	-0-	-2961	-0-	4	9	1246	2	Y	-0-	13
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	65	1			Y	1	11 1 3
						195	1					
STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890				
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	36	1	439	2	Y	3	7 1 4
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3	9	502	2	Y	5	9
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	421	2	Y	3	9 1 3
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	53	1	378	2	Y	2	5
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	3	9	363	2	Y	3	8
11	450 N	105	-0-	-345	-0-	52	1	87	2	Y	4	10 1 2
						14	1					
						4	9					
STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923				
06	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	281	1	3450	2	Y	23	52 1 30
07	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	25	9	2928	2	Y	32	62
08	3906 X	3015	-0-	-891	-0-	356	1	2664	2	Y	13	57 1 18
09	3750 X	2736	-0-	-1014	-0-	337	1	2388	2	Y	15	33
10	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	14	9	2513	2	Y	21	54
11	3750 X	3507	-0-	-243	-0-	331	1	2974	2	Y	26	64 1 16
						17	9					
						393	1					
						23	9					
						504	1					
						29	9					
MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170				
06	4590 X	4235	-0-	-355	-0-	317	1	3890	2	Y	25	58 1 33
07	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	28	9	3718	2	Y	41	74
08	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	452	1	3714	2	Y	19	70 1 23
09	4230 X	3816	-0-	-414	-0-	45	9	3332	2	Y	20	43
10	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	470	1	2017	2	Y	29	72
11	4230 X	2759	-0-	-1471	-0-	21	9	2328	2	Y	33	84 1 21
						462	1					
						315	1					
						32	9					
						395	1					
						36	9					



SANTA ROSA (10,700)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
MCGILL HEIRS //CONT.// 216748														
WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092														
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	780 N	322	-0-	-458	-0-	23	1	297	2	Y	2	3	1	2
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	Y	5			7
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	186	2	Y	1	6	1	2
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	35	1	252	2	Y	2			4
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	55	1	351	2	Y	2			6
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
-----														
FAULCONER ENERGY, LLC														
STEWART 263648														
WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380														
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	600	1	1667	2	N	1			128
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	440	1	2341	2	N	-0-			128
08	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	472	1	1748	2	N	-0-			128
09	2490 X	1627	-0-	-863	-0-	333	1	1293	2	N	1			129
10	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	423	1	1480	2	N	1			130
11	2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	420	1	1244	2	N	-0-			130
						1	9							
-----														
SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
SANTA ROSA RANCH 216748														
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	N	-0-			193
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	2	N	-0-			193
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	N	-0-			193
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	7	1	53	2	N	-0-			193
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	28	1	251	2	N	-0-			193
-----														
SANTELLANA (FRIO)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
GUERRA 216748														
WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	3	N	-0-			52
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----														
SANTELLANA (6500)														
HILCORP ENERGY COMPANY 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GUERRA, A. E. 386310														
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-

SANTELLANA (6500)		//CONT.// 80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850		
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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
08	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	90 1	792 2	Y	-0-	131
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	90 1	633 2	Y	-0-	131
08	775 N	621	-0-	-154	-0-	84 1	537 2	Y	-0-	131
09	870 N	506	-0-	-364	-0-	21 1	485 2	Y	-0-	131
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	87 1	956 2	Y	-0-	131
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	73 1	762 2	Y	-0-	131

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	-0-	-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	Y	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	Y	-0-					-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	1					1
							1	9									

  

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280																	
06		4290 X	3402	-0-	-888	-0-	428	1	2965	3	Y	8					23
							9										
07		5115 X	4094	-0-	-1021	-0-	634	1	3459	3	Y	1					24
							1										
08		5115 X	4070	-0-	-1045	-0-	570	1	3402	3	Y	89					113
							98										
09		4950 X	4235	-0-	-715	-0-	741	1	3443	3	Y	46					159
							51										
10		4836 X	4773	-0-	-63	-0-	772	1	3916	3	Y	77	144	1			92
							85										
11		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	640	1	3528	3	Y	31					123
							34										

  

E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530																	
06		3450 X	2007	-0-	-1443	-0-	114	1	1873	3	Y	18	14	1			48
							20										
07		3565 X	3537	-0-	-28	-0-	192	1	3328	3	Y	15	19	1			44
							17										
08		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	165	1	2793	3	Y	16	21	1			39
							18										
09		2640 X	1888	-0-	-752	-0-	110	1	1768	3	Y	9					48
							10										
10		3534 X	652	-0-	-2882	-0-	39	1	600	3	Y	12	18	1			42
							13										
11		3420 X	1193	-0-	-2227	-0-	66	1	1086	3	Y	37	42	1			37
							41										

  

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368																	
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



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		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-		
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-		
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-		
09		240 N	151	-0-	-89	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-		
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-		
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-		
-----																			
GUERRA, A. E.										WELL #: 84		RRCID -> 234947		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8112 - 8158	
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-		
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-		
08		527 N	347	-0-	-180	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-		
09		420 N	252	-0-	-168	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-		
10		992 N	508	-0-	-484	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-		
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	-0-					-0-		
-----																			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	91 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
11	97 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3)		80947 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE 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"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13652 - 15326				
06	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	102 1	1551 2	Y	44	36 1			50
07	1612 N	1394	-0-	-218	B	-0-	48 9	1234 2	Y	55	47 1			58
08	1705 N	1051	-0-	-654	B	-0-	99 1	921 2	Y	50	33 1			75
09	1590 N	1129	-0-	-461	B	-0-	61 9							
10	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	75 1	1020 2	Y	24	36 1			63
11	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	55 9	1344 2	Y	15	18 1			60
							83 1	1320 2	Y	42	28 1			74
							26 9							
							116 1							
							17 9							
							107 1							
							46 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 #: 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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3900 X	4722	-0-	822 B	-795400	284	1	4341 2	Y	88	61 1	86
						97	9					
07	4030 X	4426	-0-	396 B	-795004	319	1	3968 2	Y	126	94 1	118
						139	9					
08	4030 X	4493	-0-	463 B	-794541	323	1	3999 2	Y	155	83 1	190
						171	9					
09	3900 X	3965	-0-	65 B	-794476	295	1	3595 2	Y	68	92 1	166
						75	9					
10	0 X	4260	-0-	4260 B	-790216	336	1	3882 2	Y	38	45 1	159
						42	9					
11	4440 X	4240	-0-	-200 B	-790216	309	1	3814 2	Y	106	72 1	193
						117	9					
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150												
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	20	1	310 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	23	1	284 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	23	1	286 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	22	1	268 2	Y	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	26	1	299 2	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	24	1	293 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	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	20	1	310 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	23	1	283 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	23	1	286 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	22	1	268 2	Y	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	26	1	299 2	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	24	1	293 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	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	20	1	310 2	Y	44	31 1	44
						48	9					
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	23	1	283 2	Y	63	47 1	60
						69	9					
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	23	1	286 2	Y	77	41 1	96
						85	9					
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	22	1	268 2	Y	39	48 1	87
						43	9					
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	26	1	299 2	Y	23	24 1	86
						25	9					
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	24	1	293 2	Y	64	40 1	110
						70	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 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-354801				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	Y	-0-				-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-				-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-				-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	-0-	24	1	413	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-	-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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3768	3	Y	105	22	1		83
							116	9								
08	2356 X	2013	-0-	-343	-0-	-0-	107	1	1859	3	Y	42	125	1		-0-
							1	4	46	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	4061 X	449	-0-	-3612	-0-	-0-	59	1	379	3	Y	7				7
							3	4	8	9						
11	3930 X	296	-0-	-3634	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	6	7	1		6
							3	4	7	9						



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	GAS PROD	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-
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	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	229	1	5139	2	Y	123	98	1	93
						135	9							
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	245	1	5070	2	Y	122	145	1	70
						134	9							
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	246	1	4834	2	Y	186	154	1	102
						205	9							
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	241	1	4352	2	Y	127	150	1	79
						140	9							
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	251	1	4515	2	Y	156	155	1	80
						172	9							
11	5160 X	4520	-0-	-640	-0-	243	1	4131	2	Y	133	154	1	59
						146	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-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12520	- 12740	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	2598	-0-	-522	-0-	211 1	2324 3	Y	33	22 1		30
							27 4	36 9					
07		3224 X	3098	-0-	-126	-0-	153 1	2893 3	Y	44	62 1		12
							4 4	48 9					
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	253 1	2905 3	Y	36	32 1		16
							1 4	40 9					
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263 1	2665 3	Y	35	26 1		25
							39 9						
10		3100 X	2470	-0-	-630	-0-	220 1	2160 3	Y	31	26 1		30
							56 4	34 9					
11		3090 X	2570	-0-	-520	-0-	350 1	2154 3	Y	30	30 1		30
							33 4	33 9					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EAST, S.K.		WELL #:		42	RRCID ->	119158	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	15375	PERF.12232	- 12612	
06		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	616 1	13791 2	Y	220	175 1		169
							242 9						
07		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	657 1	13608 2	Y	219	261 1		127
							241 9						
08		14446 X	14003	-0-	-443	-0-	661 1	12975 2	Y	334	276 1		185
							367 9						
09		13980 X	13002	-0-	-978	-0-	668 1	12082 2	Y	229	270 1		144
							252 9						
10		14446 X	13846	-0-	-600	-0-	712 1	12824 2	Y	282	278 1		148
							310 9						
11		13980 X	12688	-0-	-1292	-0-	691 1	11734 2	Y	239	277 1		110
							263 9						
EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12693	- 13328	
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	22 1	497 2	Y	-0-			-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	491 2	Y	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	Y	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	429 2	Y	-0-			-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	25 1	452 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	24 1	413 2	Y	-0-			-0-
EAST, S.K.		WELL #:		10	RRCID ->	185851	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12164	- 12178	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12796	- 13908	
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	59 1	1326 2	Y	98	69 1		66
							108 9						
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	63 1	1309 2	Y	97	110 1		53
							107 9						
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	63 1	1247 2	Y	148	121 1		80
							163 9						
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	44 1	802 2	Y	102	119 1		63
							112 9						
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	34 1	602 2	Y	125	123 1		65
							138 9						
11		1320 N	700	-0-	-620	-0-	32 1	551 2	Y	106	123 1		48
							117 9						

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) 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	3000 N	3463	-0-	463	463	148	1	3315	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3429	-0-	329	792	158	1	3271	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3278	-0-	178	970	159	1	3119	2	Y	-0-		-0-
09	3537 X	2567	-0-	-970	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-		-0-
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	2188	-0-	-1142	-0-	122	1	2066	2	Y	-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-
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-
-----													
EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370					
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-		-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	33	1	551	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	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	889	-0-	-351	-0-	66	1	823	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	84	1	1036	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	939	2	Y	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	73	1	900	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-
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-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 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 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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	112 1	1709 2	Y	21	10	1	14
07	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	23 9	1616 2	Y	31	20	1	25
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	130 1	1575 2	Y	37	19	1	43
09	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	34 9	1529 2	Y	15	21	1	37
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	127 1	1592 2	Y	7	10	1	34
11	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	41 9	1366 2	Y	17	14	1	37
						125 1						
						17 9						
						138 1						
						8 9						
						110 1						
						19 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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	23 1	284 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	23 1	286 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	22 1	268 2	Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 2	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	77 1	1178 2	Y	22	11	1	14
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	24 9	1077 2	Y	31	21	1	24
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	87 1	1085 2	Y	39	20	1	43
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	34 9	971 2	Y	24	25	1	42
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88 1	1045 2	Y	15	13	1	44
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	43 9	1027 2	Y	43	24	1	63
						80 1						
						26 9						
						90 1						
						17 9						
						83 1						
						47 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	1177	-0-	-3353	-0-	50	1	1127	2	Y	-0-	21	1			-0-
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
08	4681 X	634	-0-	-4047	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	1140 X	561	-0-	-579	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	1140 X	554	-0-	-586	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349		PERF.13366 - 14222						
06	2355 X	165	-0-	-2190	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	153 X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	155	-0-	-1550	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	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	82980 X	49811	-0-	-33169	-0-	3043	1	46484	2	Y	258	347	1			482
07	76508 X	41523	-0-	-34985	-0-	3091	1	38407	2	Y	23	226	1			279
08	68882 X	40750	-0-	-28132	-0-	3049	1	37701	2	Y	-0-	279	1			-0-
09	47730 X	35859	-0-	-11871	-0-	2704	1	32998	2	Y	143	51	1			92
10	34770 X	34770	-0-	-0-	-0-	2766	1	31957	2	Y	43	30	1			105
11	47730 X	34628	-0-	-13102	-0-	2593	1	32035	2	Y	-0-	105	1			-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318		PERF.13748 - 13890						
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	224	1	3411	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	251	1	3118	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3396	-0-	-14	-0-	254	1	3142	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	235	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	271	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	3510 X	3329	-0-	-181	-0-	249	1	3080	2	Y	-0-					-0-
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 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2302 X	1333	-0-	-969	-0-	603	1	591	2	Y	126	37	1			89
						139	9									
07	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	527	1	393	2	Y	98	107	1			80
						108	9									
08	1953 X	1377	-0-	-576	-0-	617	1	631	2	Y	117	71	1			126
						129	9									
09	1140 X	1133	-0-	-7	-0-	410	1	515	2	Y	189					315
						208	9									
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	434	1	253	2	Y	128	169	1			274
						141	9									
11	1140 X	798	-0-	-342	-0-	476	1	172	2	Y	136					410
						150	9									

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

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	EOM BALANCE
06	1129 X	1129	-0-	-0-	500 1	491 2	N	125	135 1	318
07	899 X	873	-0-	-26	138 9	438 1	N	98	238 1	178
08	1165 X	1165	-0-	-0-	108 9	512 1	N	117	106 1	189
09	1140 X	741	-0-	-399	129 9	328 1	N	-0-	181 1	8
10	1178 X	525	-0-	-653	322 1	193 2	N	-0-	8 1	-0-
11	1140 X	495	-0-	-645	363 1	132 2	N	-0-		-0-
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-			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-
SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943		
06	30 #	28	-0-	-2		28 3	N	-0-		-0-
07	31 #	18	-0-	-13		18 3	N	-0-		-0-
08	31 #	29	-0-	-2		29 3	N	-0-		-0-
09	30 #	28	-0-	-2		28 3	N	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9		22 3	N	-0-		-0-
11	30 #	29	-0-	-1		29 3	N	-0-		-0-

SAXET ( FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

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	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

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	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  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 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-

SAXET ( 2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SAXET ( 3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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	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 ( 5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	497 3	193 9	N	175	178 1	356
07		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	953 3	259 9	N	235	179 1	412
08		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	626 3	473 9	N	430	346 1	496
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	585 3	290 9	N	264	343 1	417
10		1209 N	742	-0-	-467 B	-0-	393 3	349 9	N	317	349 1	385
11		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	525 3	216 9	N	196	175 1	406
-----												
ISENSEE		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764		
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		186
-----												
SAXET ( 6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510		
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	908	-0-	-580	-0-	908 3		N	-0-		-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-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-	-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-
-----												
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-	-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-

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	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	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, E. E. JR.		WELL #:		3S	RRCID ->	050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF. N/A
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51 1	840 3	Y	15	17 1	56
07	620 N	374	-0-	-246	-0-	17 9	339 3	Y	14	21 1	49
08	589 N	346	-0-	-243	-0-	20 1	315 3	Y	12	21 1	40
09	840 N	317	-0-	-523	-0-	15 9	289 3	Y	9		49
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	18 1	335 3	Y	10	18 1	41
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13 9	373 3	Y	32	39 1	34
						18 1					
						10 9					
						22 1					
						11 9					
						22 1					
						35 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-		-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014										

FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014										

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
06	5550 X	5064	-0-	-486	-0-	859	1	4160	2	Y	41	145	
07	5735 X	5334	-0-	-401	-0-	898	1	4396	2	Y	36	143 1	38
08	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	968	1	4499	2	Y	33		71
09	5130 X	4877	-0-	-253	-0-	956	1	3848	2	Y	66		137
10	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	1013	1	3926	2	Y	58	170 1	25
11	5340 X	4166	-0-	-1174	-0-	924	1	3174	2	Y	62		87

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	178	1	862	2	Y	9		33
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	178	1	869	2	Y	7	28 1	12
08	961 N	611	-0-	-350	-0-	108	1	500	2	Y	3		15
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	53	1	212	2	Y	4		19
10	1054 N	305	-0-	-749	-0-	62	1	240	2	Y	3	10 1	12
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	88	1	303	2	Y	6		18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21		196613		08/13/2003		9200		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LAS BLANCAS		1		270043		11/21/2012		9700		8024 - 8120	
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	990 N	936	-0-	-54	-0-	73 1	863 3	N	-0-	22
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	68 1	781 3	N	-0-	22
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	55 1	786 3	N	5	27
						6 9				
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	80 1	990 3	N	-0-	27
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	73 1	994 3	N	-0-	27
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	956 3	N	-0-	27

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3 L		135213		07/06/1990		6865		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 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-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
LAS BLANCAS		WELL #:			RRCID ->	248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700 - 8716		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019													

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8862 - 8982		
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

LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID ->	256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 7454 - 7462		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-				Y	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-



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			
-----																
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	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-			
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-			
08	2449 N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-			
09	1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-			
10	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-			
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																
ROTTERSMAN				WELL #:	14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10464 - 10472			
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		Y	-0-			96			
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-			96			
08	4557 X	3453	-0-	-1104	-0-	3453	2		Y	-0-			96			
09	4410 X	2584	-0-	-1826	-0-	2584	2		Y	-0-			96			
10	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			96			
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2157	2	46 9	Y	42	42 1		96			
-----																
SCHWARZ, E. H.				WELL #:	20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402 - 10411			
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-			
-----																
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	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-			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-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		4
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3	Y	-0-		4
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3	Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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-

-----

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	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	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	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

-----

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	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	H15 VIOL	-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				
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 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				
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092				
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941				
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-

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				
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	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	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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4856 -	4868
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	25	1	224	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	245	-0-	-96	-0-	25	1	220	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	21	1	200	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	Y	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5325 -	5352
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	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	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	Y	-0-	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	Y	-0-	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	Y	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	Y	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	514	3	Y	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5949 - 5960		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260	COMPL. DATE 09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950	
M	O	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-		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 UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975	COMPL. DATE 08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542	
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-
-----									
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-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0126BC		RRCID -> 040762	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247 - 5822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0167A		RRCID -> 049019	COMPL. DATE 06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4571 - 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-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID -> 049020	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5473 - 5486	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3	Y	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	6 1	60 3	Y	-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	2 1	17 3	Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038	COMPL. DATE 08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5094 - 5106	
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	19 1	173 3	Y	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 3	Y	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	187 3	Y	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	189 3	Y	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	21 1	192 3	Y	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22 1	201 3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	38	1	332	3	Y	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	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 #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

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-

-----  
 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 UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

06	2043	N	1393	-0-	-650	-0-	139	1	1228	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
07	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	141	1	1214	3	Y	24	21	1			19
							26	9									
08	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	122	1	1136	3	Y	26	22	1			23
							29	9									
09	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	124	1	1088	3	Y	23	22	1			24
							25	9									
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	128	1	1186	3	Y	25	35	1			14
							28	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1090	3	Y	34	22	1			26
							37	9									

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

06	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5509 - 5523		
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		3000 N	1625	-0-	-1375	546	162 1	1433 3	Y	27	33 1			16
07		2217 N	1671	-0-	-546	-0-	30 9	170 1	Y	32	33 1			15
08		1798 N	471	-0-	-1327	-0-	35 9	45 1	Y	8	15 1			8
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	9 9		Y	-0-	6 1			2
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	168 1	1561 3	Y	1	2 1			1
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1 9	167 1	Y	-0-	1 1			-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 UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 6140 - 6152		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH		6602		PERF. 5625 - 5636		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		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	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-
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-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
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-					-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-
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-					-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A 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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	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-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213		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 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	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 #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			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	EOM BALANCE
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	25	1	218	3	Y	-0-				-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	24	1	205	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	22	1	201	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	22	1	196	3	Y	-0-				-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488						
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	32	1	287	3	Y	-0-				-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	33	1	287	3	Y	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-				-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-				-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-				-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	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-					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 UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999						
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	28	1	252	3	Y	-0-				-0-
07	341 N	197	-0-	-144	-0-	20	1	177	3	Y	-0-				-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	18	1	172	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	19	1	170	3	Y	-0-				-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-				-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	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-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032			
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	7230 X	5189	-0-	-2041	-0-	526 1	4663 3	Y	-0-			-0-
07	6789 X	5119	-0-	-1670	-0-	531 1	4588 3	Y	-0-			-0-
08	6541 X	5103	-0-	-1438	-0-	494 1	4609 3	Y	-0-			-0-
09	5820 X	4995	-0-	-825	-0-	511 1	4484 3	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5117	-0-	-804	-0-	498 1	4619 3	Y	-0-			-0-
11	5190 X	4747	-0-	-443	-0-	461 1	4286 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8 1	69 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 3	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 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-			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 UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856			
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	55 1	488 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	49 1	420 3	Y	-0-			-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	57 1	545 3	Y	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	510 3	Y	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57 1	541 3	Y	-0-			-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58 1	543 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164			
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34 1	303 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42 1	361 3	Y	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35 1	327 3	Y	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38 1	332 3	Y	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43 1	397 3	Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	264 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 #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481							
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399							
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440							
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	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	2760 X	2232	-0-	-528	-0-	226	1	2006	3	Y	-0-					15
07	2635 X	2287	-0-	-348	-0-	237	1	2050	3	Y	-0-					15
08	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	227	1	2116	3	Y	-0-					15
09	2550 X	2352	-0-	-198	-0-	241	1	2111	3	Y	-0-					15
10	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	236	1	2185	3	Y	-0-					15
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	223	1	2069	3	Y	-0-					15
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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270 N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	26	1	224	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-			-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920					
06	630 N	444	-0-	-186	-0-	45	1	399	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	411	-0-	-178	-0-	43	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	45	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-			-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208							
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835							
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	107	1	951	3	Y	69	49	1			34
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	76	9	782	3	Y	185	144	1			75
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	204	9	1054	3	Y	15	65	1			25
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	15	18	1			22
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	17	9	1146	3	Y	18	27	1			13
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	124	1	1091	3	Y	12	16	1			9
						20	9									
						117	1									
						13	9									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436							
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807							
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165							
06	960 N	835	-0-	-125	-0-	85	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	91	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	107	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	3	Y	-0-					-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519							
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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 #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422				
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

  

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-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758					
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-
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 UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182					
06	3000 N	2403	-0-	-597	7821	243	1	2150	3	Y	9			30
07	3100 N	2481	-0-	-619	7202	10	9	2216	3	Y	7			37
08	3100 N	2737	-0-	-363	6839	8	9	2466	3	Y	6			43
09	3000 N	2666	-0-	-334	6505	264	1	2387	3	Y	6			49
10	3100 N	2822	-0-	-278	6227	7	9	2537	3	Y	10			59
*11	3000 N	2637	-0-	-363	5864	274	1	2365	3	Y	15			74
						11	9							
						17	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101					
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	72	1	639	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	75	1	652	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	73	1	682	3	Y	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	3	Y	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	688	3	Y	-0-			-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1606	-0-	-1394	231	162 1	1435 3	Y	8			47
07	1861 N	1630	-0-	-231	-0-	168 1	1454 3	Y	7			54
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	187 1	1747 3	Y	7			61
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181 1	1588 3	Y	7			68
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173 1	1603 3	Y	10			78
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	178 1	1656 3	Y	16			94
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600			
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	16 1	140 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	15 1	132 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	11 1	104 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12 1	109 3	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 3	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	224 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480			
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538					
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	270 N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	3	Y	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	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-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376					
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	37	1	323	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	38	1	330	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	35	1	322	3	Y	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
06	360 N	66	-0-	-294	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	72	1	663	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-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	840 N	794	-0-	-46	-0-	80	1	711	3	Y	3			17
						3	9							
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	84	1	723	3	Y	3			20
						3	9							
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	778	3	Y	1			21
						1	9							
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	95	1	833	3	Y	1			22
						1	9							
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	95	1	883	3	Y	1			23
						1	9							
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	Y	4			27
						4	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0109BT	RRCID ->	138191	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5140 - 5156			
M	O	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	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 #:		0149B	RRCID ->	138227	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4851 - 4859			
06	1500 N	1181	-0-	-319	-0-	120	1	1061	3	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	126	1	1088	3	Y	-0-				-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	3	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	113	1	989	3	Y	-0-				-0-
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	107	1	989	3	Y	-0-				-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	95	1	887	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 - 6052			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5380			
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	81	1	716	3	Y	5				35
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	6	9	664	3	Y	6				41
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	7	9	593	3	Y	2				43
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	2	9			Y	-0-				43
10	744 N	110	-0-	-634	-0-	11	1	99	3	Y	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5475 - 5485			
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	32	1	284	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	36	1	315	3	Y	-0-				-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	-0-				-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	-0-				-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	Y	-0-				-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	3	Y	-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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970						
M	O	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-				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 #: 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-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512						
06	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	138	1	1220	3	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	150	1	1299	3	Y	-0-				-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	151	1	1407	3	Y	-0-				-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-				-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1459	3	Y	-0-				-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098						
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	51	1	450	3	Y	-0-				-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	53	1	456	3	Y	-0-				-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	Y	-0-				-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-				-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-				-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678						
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID ->	158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5950			
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-	-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 #: 1721		RRCID ->	160058	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5797 - 5817			
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 #: 1639A		RRCID ->	161034	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 5504 - 5541			
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	13	1	119	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5412 - 5822			
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	26	1	231	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	26	1	222	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	27	1	250	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID ->	235673	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5546 - 5554			
06	14B DENY	-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 UNIT		WELL #: 1802C		RRCID ->	243768	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5154 - 5174			
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	20	1	175	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		0139B	RRCID ->	257042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	5387 - 5882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0112	RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559 - 5763		
06	1050 N	947	-0-	-103	-0-	96	1	851	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	95	1	820	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	899	-0-	-93	-0-	87	1	812	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	489	-0-	-471	-0-	50	1	439	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	171	-0-	-759	-0-	17	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1622A	RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822 - 6040		
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1697	RRCID ->	261226	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5481 - 5879		
06	510 N	371	-0-	-139	-0-	35	1	310	3	Y	24	35	1	4
						26	9							
07	465 N	356	-0-	-109	-0-	34	1	293	3	Y	26	14	1	16
						29	9							
08	496 N	350	-0-	-146	-0-	31	1	291	3	Y	25	26	1	15
						28	9							
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	32	1	282	3	Y	23	26	1	12
						25	9							
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	24	26	1	10
						26	9							
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	25	28	1	7
						28	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5467 - 5854								
M	O	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	750 N	647	-0-	-103	-0-			60	1	535	3	Y	47					173
								52	9									
07	744 N	695	-0-	-49	-0-			66	1	573	3	Y	51	168	1			56
								56	9									
08	744 N	724	-0-	-20	-0-			65	1	604	3	Y	50					106
								55	9									
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-			67	1	587	3	Y	49					155
								54	9									
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-			65	1	607	3	Y	52	171	1			36
								57	9									
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-			62	1	577	3	Y	46					82
								51	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 UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967		COMPL. DATE 10/18/1945		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5943 - 5955								
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	91	1	805	3	Y	95	89	1					64
						105	9											
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	102	1	880	3	Y	97	84	1					77
						107	9											
08	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	97	1	903	3	Y	92	84	1					85
						101	9											
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	74	1	650	3	Y	108	92	1					101
						119	9											
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-	74	1	682	3	Y	186	205	1					82
						205	9											
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	Y	140	100	1					122
						154	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC 505860												
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845												
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-
-----												
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-
-----												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10		164 N	164	-0-	-0-		164	3	Y	-0-		27
11		196 N	196	-0-	-0-		196	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-				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-
-----												
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-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-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 #: 67MU		RRCID ->	039781	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6280 - 6430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2079 N	1414	-0-	-665	-0-	136 1	1265 3	Y	12		87
07	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	13 9	1313 3	Y	-0-		87
08	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	145 1	1401 3	Y	-0-		87
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	143 1	1334 3	Y	-0-		87
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	139 1	1313 3	Y	-0-		87
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	129 1	1245 3	Y	3		90
						3 9					
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6155 - 6165
06	1530 N	1233	-0-	-297	-0-	125 1	1108 3	Y	-0-		2
07	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	131 1	1128 3	Y	-0-		2
08	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	129 1	1203 3	Y	-0-		2
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	137 1	1201 3	Y	-0-		2
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	143 1	1328 3	Y	-0-		2
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	127 1	1184 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-
-----											
CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID ->	041824	COMPL. DATE	04/07/1967	TOTAL DEPTH	7110	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-
-----											
CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID ->	041934	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	19640	PERF.	6595 - 6927
06	780 N	361	-0-	-419	-0-	37 1	324 3	Y	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54 1	464 3	Y	-0-		-0-
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	45 1	417 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	34 1	298 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	46 1	429 3	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48 1	445 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID ->	054770	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	6538 - 6586
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	77 1	683 3	Y	-0-		90
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	92 1	798 3	Y	-0-		90
08	775 N	485	-0-	-290	-0-	46 1	431 3	Y	7		97
09	750 N	139	-0-	-611	-0-	8 9	125 3	Y	-0-		97
10	899 N	91	-0-	-808	-0-	14 1	82 3	Y	-0-		97
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9 1	276 3	Y	-0-		97

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 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, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268								
06	1170 X	841	-0-	-329	-0-	85	1	756	3	Y	-0-					2
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	94	1	812	3	Y	-0-					2
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	Y	-0-					2
09	840 N	318	-0-	-522	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					2
10	899 N	710	-0-	-189	-0-	69	1	641	3	Y	-0-					2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					2

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 (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
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	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	269	1	2385	3	Y	-0-					8
07	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	275	1	2378	3	Y	-0-					8
08	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	265	1	2471	3	Y	-0-					8
09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	265	1	2328	3	Y	-0-					8
10	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	245	1	2271	3	Y	-0-					8
11	2640 X	2206	-0-	-434	-0-	214	1	1992	3	Y	-0-					8
-----																
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6630 X	5923	-0-	-707	-0-	601	1	5322	3	N	-0-					11
07	6851 X	5966	-0-	-885	-0-	619	1	5347	3	N	-0-					11
08	6851 X	6654	-0-	-197	-0-	644	1	6010	3	N	-0-					11
09	6570 X	6489	-0-	-81	-0-	664	1	5825	3	N	-0-					11
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	650	1	6031	3	N	-0-					11
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	621	1	5769	3	N	-0-					11

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205			
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-
-----											
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-
-----											
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	148600	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6476 - 6493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	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-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	68 1	605 3	Y	-0-			2
07	806 N	688	-0-	-118	-0-	71 1	617 3	Y	-0-			2
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	71 1	660 3	Y	-0-			2
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72 1	634 3	Y	-0-			2
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	70 1	648 3	Y	-0-			2
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59 1	547 3	Y	-0-			2

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433
06	1020 N	689	-0-	-331	-0-	70 1	619 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	736	-0-	-318	-0-	76 1	660 3	N	-0-			-0-
08	930 N	659	-0-	-271	-0-	64 1	595 3	N	-0-			-0-
09	690 N	574	-0-	-116	-0-	59 1	515 3	N	-0-			-0-
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	55 1	512 3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50 1	462 3	N	-0-			-0-

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180	7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023												

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
CASEY, JACK		WELL #:		15	RRCID ->	043695	COMPL. DATE	12/13/1967	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023												

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	143633	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5244 - 5252
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

06	1980 X	1868	-0-	-112	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	1980 X	1045	-0-	-935	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029	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

06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	N	7					200
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	N	8					208
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	N	8					216
09	1170 N	901	-0-	-269	-0-	897	2	4	9	N	4					220
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1075	2	9	9	N	8					228
11	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1041	2	10	9	N	9					237

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23

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

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-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

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-

-----													
SEJITA, EAST ( 800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		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	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-	
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BARRERA, HOMER ET AL		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729	
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010	
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	N	-0-		-0-	
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	7 1	51 2	N	-0-		-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	75 2	N	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140	
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-	
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060	
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-	
07		24 R	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-		-0-	
08		93 #	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-	
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
11		5 N	-0-	-0-	-5	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3 N		1	-0-	-2		1	2		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-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	14	-0-	14	69	2	1	12	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	7	-0-	7	76	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	84	1	1	7	2	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	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
-----															
PLANT SITE				WELL #:		2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	996 - 998	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023 - WELL PLUGGED 7/11/2023															
-----															
PLANT SITE				WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1226 - 1230	
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23															
-----															
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	#	-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-

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								
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	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	174 N	-0-	174	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 128602		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770								
06	1050 N	803	-0-	-247	-0-	96	1	707	2	N	-0-					29
07	992 N	739	-0-	-253	-0-	82	1	657	2	N	-0-					29
08	868 N	438	-0-	-430	-0-	88	1	350	2	N	-0-					29
09	810 N	149	-0-	-661	-0-	29	1	120	2	N	-0-					29
10	744 N	126	-0-	-618	-0-	7	1	107	2	N	11	29	1			11
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	12	9			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								
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	861	1	3266	3	Y	-0-					-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	184	1	1318	3	Y	-0-					-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	364	1	3022	3	Y	-0-					-0-
09	4200 X	2254	-0-	-1946	-0-	302	1	1936	3	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3442	-0-	-898	-0-	406	1	3021	3	Y	-0-					-0-
11	4200 X	1334	-0-	-2866	-0-	261	1	1048	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	179 N	-0-	179	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	173 N	-0-	173	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	110 N	-0-	110	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	151	-0-	-35	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	181 N	-0-	181	-0-	-0-	42	1	135	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236 - 13469
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-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	47580 X	37818	-0-	-9762	-0-	5999 1 619 4	31200 3	Y	-0-		20
07	49166 X	41015	-0-	-8151	-0-	5086 1 291 4	35638 3	Y	-0-		20
08	43121 X	38847	-0-	-4274	-0-	4315 1 122 4	34410 3	Y	-0-		20
09	41730 X	40369	-0-	-1361	-0-	4928 1 243 4	35198 3	Y	-0-		20
10	41013 X	40631	-0-	-382	-0-	5318 1 290 4	35023 3	Y	-0-		20
11	39690 X	37489	-0-	-2201	-0-	7718 1 836 4	28935 3	Y	-0-		20

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	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-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176												
06		28230 X	22272	-0-	-5958	-0-	3494	1	18430	3	Y	12
							348	4				
07		29171 X	23627	-0-	-5544	-0-	2905	1	20565	3	Y	12
							157	4				
08		29171 X	22751	-0-	-6420	-0-	2522	1	20161	3	Y	12
							68	4				
09		25740 X	22128	-0-	-3612	-0-	2663	1	19331	3	Y	12
							134	4				
10		23622 X	22777	-0-	-845	-0-	2953	1	19672	3	Y	12
							152	4				
11		22860 X	21951	-0-	-909	-0-	4485	1	16997	3	Y	12
							469	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-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-

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		780 N	255	-0-	-525	-0-	33	1	221	3	Y	1
							1	4				
07		558 N	37	-0-	-521	-0-	4	1	33	3	Y	1
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	1
							1	4				
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	58	1	235	3	Y	1
							3	4				

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314												
06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	738	1	4574	3	Y	-0-
							46	4				
07		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	706	1	4928	3	Y	-0-
							24	4				
08		4898 X	2577	-0-	-2321	-0-	286	1	2287	3	Y	-0-
							4	4				
09		5370 X	1325	-0-	-4045	-0-	166	1	1155	3	Y	-0-
							4	4				
10		5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	601	1	3791	3	Y	-0-
							22	4				
11		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1290	1	4845	3	Y	-0-
							88	4				

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 - 13328				
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	14	-0-	-0-	-0-		14	3		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	56 N	-0-	56	-0-	-0-	-0-		55	3	1	9	N	1		1

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)				82381 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 - 11402				
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-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)				82381 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 - 12152				
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-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)				82381 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 - 11496				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-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	120 N	-0-	120	-0-	-0-	-0-		12	1	108	3	Y	-0-		-0-
10	1230 N	-0-	1230	-0-	-0-	-0-		187	1	1031	3	Y	-0-		-0-
11	1503 N	-0-	1503	-0-	-0-	-0-		12	4	321	1	1152	3	Y	-0-
								30	4						

REMORA OPERATING, LLC				701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 - 11370				
06	14B DENY	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-

-----																	
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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-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					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
06		12870 X	5682	-0-	-7188	-0-	-0-	820	1	4822	3	Y	-0-				-0-
								40	4								
07		13299 X	8732	-0-	-4567	-0-	-0-	1077	1	7620	3	Y	-0-				-0-
								35	4								
08		13299 X	9789	-0-	-3510	-0-	-0-	1098	1	8673	3	Y	-0-				-0-
								18	4								
09		10590 X	9714	-0-	-876	-0-	-0-	1145	1	8541	3	Y	-0-				-0-
								28	4								
10		8742 X	5341	-0-	-3401	-0-	-0-	720	1	4596	3	Y	-0-				-0-
								25	4								
11		9480 X	8148	-0-	-1332	-0-	-0-	1682	1	6363	3	Y	-0-				-0-
								103	4								

-----																	
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF. 9664 - 9684					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
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-

-----																	
WELDER 385				WELL #:	1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	3044	3	Y	-0-				-0-
								28	4								
07		2170 X	1177	-0-	-993	-0-	-0-	150	1	1024	3	Y	-0-				-0-
								3	4								
08		2170 X	2053	-0-	-117	-0-	-0-	235	1	1815	3	Y	-0-				-0-
								3	4								
09		2100 X	1258	-0-	-842	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
10		2170 X	934	-0-	-1236	-0-	-0-	114	1	818	3	Y	-0-				-0-
								2	4								
11		2100 X	2021	-0-	-79	-0-	-0-	357	1	1653	3	Y	-0-				-0-
								11	4								

-----																	
REMORA OPERATING, LLC				701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
EXXON-LICHTENBERGER FEE				WELL #:	6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				92
07		96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	N	6				98
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2				100
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	9	9	N	8				108
*10		93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-				108
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2				110



-----														
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	* 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-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-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-	
-----														
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-	-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-	
-----														
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-	-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-	
-----														
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	3660 X	2642	-0-	-1018	-0-	2559	3	83	9	Y	75	169	1	98
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3757	3	114	9	Y	104			202
08	3782 X	2720	-0-	-1062	-0-	2656	3	64	9	Y	58	165	1	95
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3794	3	53	9	Y	48			143
10	DLQ G-10	3984	-0-	3984	3984	3898	3	86	9	Y	78	169	1	52
11	DLQ G-10	3546	-0-	3546	7530	3477	3	69	9	Y	63			115
-----														
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-	-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-
-----														
WELDER HEIRS 215			WELL #: 3		RRCID -> 200016			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578			
06	720 N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			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 14800 PERF.12600 - 12927																
M	O	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	76	X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271
-----																
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357																
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334																
06	9450	X	8984	-0-	-466	-0-	-0-	8984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9238	X	7555	-0-	-1683	-0-	-0-	7555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10199	X	6651	-0-	-3548	-0-	-0-	6651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9870	X	9270	-0-	-600	-0-	-0-	9270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10199	X	9137	-0-	-1062	-0-	-0-	9137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8970	X	8200	-0-	-770	-0-	-0-	8200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636																
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498																
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	65	-0-	-245	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)  
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC  
SLING

82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
197688

WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

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	4740 X	497	-0-	-4243	-0-	497	2		N	-0-			87
07	4898 X	498	-0-	-4400	-0-	498	2		N	-0-			87
08	4898 X	606	-0-	-4292	-0-	606	2		N	-0-			87
09	4740 X	653	-0-	-4087	-0-	653	2		N	-0-			87
10	3038 X	347	-0-	-2691	-0-	347	2		N	-0-			87
*11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2081	2	66 9	N	60			147

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-

SERNA INC.  
SERNA, R.

767596  
WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

SEVENTY-SIX (FRIO)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
DCRC -A- NCT-12

82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 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-

SHAMROCK COVE, E. (8150)  
TR OFFSHORE, LLC  
SUSSER

82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
863725

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)  
LAMAY CORPORATION  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2

82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
484025

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	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	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

M	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-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	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	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

M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A				
M	O	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-	

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	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
08	341 N	13	-0-	-328	-0-	12	2	1	9	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	1
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	1

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747		
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
08	403 N	17	-0-	-386	-0-	15	2	2	9	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	2
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	2

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	16
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	16
08	403 N	18	-0-	-385	-0-	15	2	3	9	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	19
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	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	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
08	372 N	15	-0-	-357	-0-	14	2	1	9	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	1
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	1

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
08	372 N	11	-0-	-361	-0-	10	2	1	9	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	1
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	1

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
WELDER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 2951 - 2998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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-

  

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, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
BAYDER, E.		WELL #:	12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794 PERF. 1531 - 1533	
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-

  

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	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-

  

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	2040 #	30	-0-	-2010	-0-	5 1	25 2	Y	-0-	98
07	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	98
08	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	98
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98

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

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							
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	1710	N	1146	-0-	-564	-0-	99 1	1047 2	N	N	-0-				4
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	96 1	1489 2	N	N	-0-				4
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	100 1	1392 2	N	N	8	2 1			10
							9 9								
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	101 1	1660 2	N	N	9	17 1			2
							10 9								
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	142 1	1735 2	N	N	8	10 1			-0-
							9 9								
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	73 1	1590 2	N	N	12	9 1			3
							13 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							
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	33598	-0-	33598	350313	32283 2	1315 9	N	N	N	1195	1437 1			377
07	45000	33531	-0-	-11469	338844	32292 2	1239 9	N	N	N	1126	1258 1			245
08	46500	4	-0-	-46496	292348	4 2		N	N	N	-0-				245
09	45000	-0-	-0-	-45000	247348			N	N	N	-0-				245
10	46500	-0-	-0-	-46500	200848			N	N	N	-0-				245
11	45000	446	-0-	-44554	156294	446 2		N	N	N	-0-				245

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							
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-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
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	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5560	4070	-0-	-1490	-0-	666	1	3404	3	N	-0-					470
07	5562	4114	-0-	-1448	-0-	666	1	3378	3	N	64					534
08	5852	4259	-0-	-1593	-0-	664	1	3595	3	N	-0-					534
09	5938	4259	-0-	-1679	-0-	664	1	3595	3	N	-0-					534
10	5812	4239	-0-	-1573	-0-	665	1	3551	3	N	21					555
*11	12576	7578	-0-	-4998	-0-	696	1	6864	3	N	16					571

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2026	-0-	-524 B	-0-	1639	2	387	9	N	352	362	1			205
07	1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	973	2	339	9	N	308	356	1			157
08	1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-	1229	2	422	9	N	384	361	1			180
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2040 N	1460	-0-	-580 B	-0-	1134	2	326	9	N	296	361	1			115
10	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	865	2	380	9	N	345	348	1			112
11	1590 N	1107	-0-	-483 B	-0-	672	2	435	9	N	395	352	1			155



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				
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	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-
SPARTAN (7370)		84960 720		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC		668802										
FRWL		WELL #: 1		RRCID -> 293965		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7436 - 7440				
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-
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910				
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-
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	2	-0-	2	1907	2	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1908	1	2		N	-0-		-0-
08	T. A.	1	-0-	1	1909	1	2		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1909				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	6	-0-	6	1915	6	2		N	-0-		-0-
11	T. A.	55	-0-	55	1970	55	2		N	-0-		-0-
-----												
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010				
06	T. A.	2	-0-	2	2145	2	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	1	-0-	1	2146	1	2		N	-0-		-0-
08	T. A.	1	-0-	1	2147	1	2		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2147				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	5	-0-	5	2152	5	2		N	-0-		-0-
11	T. A.	52	-0-	52	2204	52	2		N	-0-		-0-
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010				
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
-----												
STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
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-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671  
 LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	22	-0-	-474	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	196 N	12	-0-	-184	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671												
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020												
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-
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	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-
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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												
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

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	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

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007

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-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 309 UNIT 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-

STEDMAN ISLAND(C-1)		//CONT.//		85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	142269	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8886 - 8894			
M	O	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-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STEDMAN ISLAND (C-2)				85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 309		WELL #:		1	RRCID ->	179245	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8768 - 8880		
06	3000	407	-0-	-2593	4169	25	1	371	3	Y	10	15	1	10
07	3100	48	-0-	-3052	1117	11	9	44	3	Y	-0-	10	1	-0-
08	2449 #	139	-0-	-2310	-0-	9	1	111	3	Y	17	11	1	6
09	960 #	22	-0-	-938	-0-	19	9	15	3	Y	5	9	1	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	1			Y	-0-	2	1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	6	9			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)				85771 101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 277		WELL #:		3	RRCID ->	209200	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	9226 - 9386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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		
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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			2
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			2
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			2

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			5
08	T. A.	64	-0-	64	95	5	1	59	3	Y	-0-			5
09	T. A.	104	-0-	104	199	4	1	47	3	Y	48	35	1	18
10	T. A.	23	-0-	23	222	2	1	21	3	Y	-0-	13	1	5
11	246 X	24	-0-	-222	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	3	1	2

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123						
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	870	3	Y	77	147	1	167
07	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	85	9	822	3	Y	205	184	1	188
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	226	9	2061	3	Y	227	162	1	253
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	158	1	2114	3	Y	247	331	1	169
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	250	9	2240	3	Y	251	295	1	125
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	3	Y	254	182	1	197
						272	9							
						186	1							
						276	9							
						200	1							
						279	9							

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116						
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	6	1	6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1	3
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 277		WELL #: 1		RRCID -> 255567		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A						
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:	90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 5210 - 5460		
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-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12595 - 13208				
06	14820 X	13779	-0-	-1041	-0-	1230	1	12329	2	Y	184	165	1	315
						18	4	202	9					
07	15314 X	14342	-0-	-972	-0-	1309	1	12761	3	Y	228	164	1	379
						21	4	251	9					
08	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	1357	1	12807	3	Y	476	323	1	532
						21	4	524	9					
09	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	1255	1	12575	3	Y	157	324	1	365
						19	4	173	9					
10	14384 X	14383	-0-	-1	-0-	1306	1	12774	3	Y	255	167	1	453
						22	4	281	9					
11	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	1202	1	13167	3	Y	173	167	1	459
						16	4	190	9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12710 - 14084
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12118 - 13326				
06	11610 X	9480	-0-	-2130	-0-	860	1	8617	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	11749 X	8803	-0-	-2946	-0-	819	1	7981	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	11749 X	8124	-0-	-3625	-0-	778	1	7343	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	10950 X	9087	-0-	-1863	-0-	824	1	8260	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	895	1	8751	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	818	1	8955	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982 - 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-



STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	1553	1	12297	2	Y	70	107 1	110
						77	9						
07	13826 X	11078	-0-	-2748	-0-	1283	1	9749	2	Y	42		152
						46	9						
08	13826 X	12294	-0-	-1532	-0-	1631	1	10593	2	Y	64		216
						70	9						
09	13410 X	11243	-0-	-2167	-0-	1579	1	9616	2	Y	44	23 1	237
						48	9						
10	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	1180	1	14243	2	Y	38	79 1	196
						42	9						
11	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	1475	1	12949	2	Y	91	179 1	108
						100	9						

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	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	1417	1	11209	2	Y	95	145 1	82
						105	9						
07	14539 X	12680	-0-	-1859	-0-	1467	1	11156	2	Y	52		134
						57	9						
08	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	1778	1	11546	2	Y	69		203
						76	9						
09	12960 X	12253	-0-	-707	-0-	1721	1	10481	2	Y	46	24 1	225
						51	9						
10	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	1460	1	17625	2	Y	48	100 1	173
						53	9						
11	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	1825	1	16024	2	Y	96	190 1	79
						106	9						

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

06	90690 X	77701	-0-	-12989	-0-	3615	1	73785	2	N	274	226 1	338
						301	9						
07	93713 X	69523	-0-	-24190	-0-	3785	1	65569	2	N	154	213 1	279
						169	9						
08	82615 X	68311	-0-	-14304	-0-	3792	1	64358	2	N	146	203 1	222
						161	9						
09	80220 X	62232	-0-	-17988	-0-	3670	1	58423	2	N	126		348
						139	9						
10	80290 X	40261	-0-	-40029	-0-	2203	1	38001	2	N	52	73 1	327
						57	9						
11	77700 X	36393	-0-	-41307	-0-	1816	1	34547	2	N	27		354
						30	9						

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) 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	43440 X	41632	-0-	-1808	-0-	1935 1	39518 2	N	163	134 1	524
07	44888 X	35838	-0-	-9050	-0-	179 9	1949 1	N	106	147 1	483
08	40889 X	35045	-0-	-5844	-0-	117 9	1943 1	N	114	159 1	438
09	39570 X	31927	-0-	-7643	-0-	125 9	1880 1	N	101		539
10	71827 X	40905	-0-	-30922	-0-	111 9	2237 1	N	74	104 1	509
11	41640 X	36949	-0-	-4691	-0-	81 9	1844 1	N	23		532
						25 9					

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

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	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

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-

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

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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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	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

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 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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 293280 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 6722 - 6726												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				133 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)												
SMITH PRODUCTION INC. 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SLATOR RANCH 789662												
WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192												
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286 1	1501 2	Y	48	77
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 9				77
08	1023 N	392	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	158 1	640 2	Y	-0-	77
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	64 1	328 2	Y	-0-	77
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	347 1	1332 2	Y	20	26
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9			71 1	-0-
								136 1	597 2	Y	-0-	26
								330 1	1271 2	Y	-0-	26
-----												
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257												
06	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	-0-	-0-	185 1	971 2	Y	69	71
07	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	76 9				71
08	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	290 1	1172 2	Y	-0-	71
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235 1	1199 2	Y	-0-	71
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	1009 2	Y	30	-0-
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	33 9			101 1	-0-
								290 1	1276 2	Y	-0-	-0-
								272 1	1047 2	Y	-0-	-0-
-----												
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-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 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 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-

SLATOR RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 207057		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694			
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	121 1	444 2	Y	2	2 1	1
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	104 1	441 2	Y	1	1 1	1
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	98 1	434 2	Y	2	3 1	-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	102 1	407 2	Y	3	2 1	1
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	117 1	398 2	Y	2	2 1	1
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	126 1	375 2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH		WELL #: U 1		RRCID -> 210696		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735			
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	526 1	2763 2	Y	-0-		3
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	716 1	2898 2	Y	15		18
08	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	481 1	2451 2	Y	7	20 1	5
09	2940 X	2931	-0-	-9	-0-	606 1	2325 2	Y	-0-		5
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	581 1	2555 2	Y	13	18 1	-0-
11	2940 X	2552	-0-	-388	-0-	526 1	2026 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: H 4		RRCID -> 211273		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818			
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	507 1	1861 2	Y	9	11 1	5
07	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	453 1	1920 2	Y	11	6 1	10
08	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	436 1	1926 2	Y	14	22 1	2
09	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	459 1	1838 2	Y	13	11 1	4
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	543 1	1853 2	Y	11	11 1	4
11	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	563 1	1680 2	Y	-0-		4

SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472			
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	151 1	554 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	124 1	527 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	123 1	545 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	144 1	576 2	Y	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	163 1	557 2	Y	-0-		-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	185 1	552 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10002 - 10724	
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	184	N	184	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	38	1	154	2	Y	-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	38	1	147	2	Y	-0-
10	186	N	182	-0-	-4	34	1	148	2	Y	-0-
11	210	N	180	-0-	-30	37	1	143	2	Y	-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10370 - 10790	
06	4680	X	3228	-0-	-1452	725	1	2503	2	Y	-0-
07	4712	X	4345	-0-	-367	843	1	3502	2	Y	-0-
08	4464	X	2864	-0-	-1600	595	1	2269	2	Y	-0-
09	4320	X	1072	-0-	-3248	322	1	750	2	Y	-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340					Y	-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200					Y	-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9704 - 9727	
06	90	N	46	-0-	-44	10	1	36	2	Y	-0-
07	93	N	35	-0-	-58	7	1	28	2	Y	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	13	1	45	2	Y	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10972 - 11196	
06	3780	X	3677	-0-	-103	826	1	2851	2	Y	-0-
07	3906	X	3723	-0-	-183	723	1	3000	2	Y	-0-
08	3534	X	3380	-0-	-154	702	1	2678	2	Y	-0-
09	3690	X	3447	-0-	-243	1035	1	2412	2	Y	-0-
10	3813	X	3480	-0-	-333	794	1	2686	2	Y	-0-
11	3690	X	3556	-0-	-134	731	1	2825	2	Y	-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10616 - 10760	
06	6630	X	4920	-0-	-1710	873	1	4047	2	Y	89
07	7198	X	7198	-0-	-0-	1399	1	5773	2	Y	113
08	6479	X	5631	-0-	-848	544	1	5075	2	Y	124
09	6792	X	6792	-0-	-0-	1344	1	5393	2	Y	89
10	7192	X	5700	-0-	-1492	1813	1	3887	2	Y	89
11	6960	X	5940	-0-	-1020	1093	1	4833	2	Y	102
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9924 - 10780	
06	4113	X	4113	-0-	-0-	658	1	3455	2	Y	6
07	4216	X	3919	-0-	-297	772	1	3126	2	Y	25
08	4298	X	4298	-0-	-0-	703	1	3585	2	Y	8
09	4080	X	3318	-0-	-762	686	1	2632	2	Y	8
10	4216	X	2772	-0-	-1444	510	1	2243	2	Y	-0-
11	4080	X	3105	-0-	-975	640	1	2465	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032		
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	480 N	303	-0-	-177	-0-	68 1	235 2	Y	-0-	7
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	149 1	617 2	Y	-0-	7
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	150 1	573 2	Y	-0-	7
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	167 1	390 2	Y	-0-	7
10	775 N	558	-0-	-217	-0-	127 1	431 2	Y	-0-	7
11	690 N	535	-0-	-155	-0-	110 1	425 2	Y	-0-	7
-----										
SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	16 1	55 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	14 1	56 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	13 1	48 2	Y	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	Y	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19 1	63 2	Y	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 1	57 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	122 1	419 2	Y	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	111 1	459 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	109 1	416 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	153 1	357 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	119 1	402 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	91 1	350 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	94 1	492 2	Y	-0-	-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	153 1	621 2	Y	-0-	-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	101 1	515 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	114 1	438 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	565	-0-	-210	-0-	105 1	460 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	111 1	427 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	6900 X	5796	-0-	-1104	-0-	1029 1	4767 2	Y	-0-	-0-
07	6634 X	6239	-0-	-395	-0-	1217 1	5022 2	Y	-0-	-0-
08	6634 X	5446	-0-	-1188	-0-	527 1	4919 2	Y	-0-	-0-
09	6420 X	4666	-0-	-1754	-0-	931 1	3735 2	Y	-0-	-0-
10	6386 X	3578	-0-	-2808	-0-	1138 1	2440 2	Y	-0-	-0-
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1357 1	6003 2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1220	1	4211	2	Y	-0-			20
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	1155	1	4796	2	Y	1			21
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	1193	1	4553	2	Y	-0-			21
09	5430 X	5090	-0-	-340	-0-	1528	1	3562	2	Y	-0-			21
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	1180	1	3994	2	Y	-0-			21
11	5430 X	4850	-0-	-580	-0-	997	1	3853	2	Y	-0-			21
-----														
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
06	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	1218	1	6396	2	Y	-0-			17
07	6851 X	5742	-0-	-1109	-0-	1132	1	4581	2	Y	26			43
08	6851 X	6839	-0-	-12	-0-	1119	1	5706	2	Y	13	36	1	20
09	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1483	1	5689	2	Y	-0-			20
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	1274	1	5599	2	Y	24	39	1	5
11	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	1378	1	5306	2	Y	-0-			5
-----														
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
06	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	488	1	2262	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	581	1	2399	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	268	1	2502	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	549	1	2201	2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	769	1	1649	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2339	-0-	-541	-0-	431	1	1908	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874														
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	56	1	193	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	41	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	30	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	39	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	43	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	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	3304	-0-	-596	-0-	742	1	2562	2	Y	-0-			1
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	799	1	3319	2	Y	-0-			1
08	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	723	1	2761	2	Y	-0-			1
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1099	1	2561	2	Y	-0-			1
10	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	903	1	3055	2	Y	-0-			1
11	3990 X	3186	-0-	-804	-0-	655	1	2531	2	Y	-0-			1
-----														
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901														
06	3630 X	3253	-0-	-377	-0-	731	1	2522	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	639	1	2653	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	2798	-0-	-984	-0-	581	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	3164	-0-	-496	-0-	950	1	2214	2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	683	1	2312	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2670	-0-	-570	-0-	549	1	2121	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	297	1	1025	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	255	1	1060	2	Y	-0-			-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	380	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	438	1	1022	2	Y	-0-			-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	343	1	1162	2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1439	-0-	-331	-0-	296	1	1143	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849														
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	67	1	231	2	Y	-0-			27
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	205	1	851	2	Y	-0-			27
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	103	1	392	2	Y	-0-			27
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	108	1	252	2	Y	-0-			27
10	961 N	345	-0-	-616	-0-	79	1	266	2	Y	-0-			27
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	65	1	253	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-
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053														
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	231	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	210	1	872	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	214	1	816	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	305	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	234	1	794	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	203	1	785	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056														
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
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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													
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2670 N	2373	-0-	-297	-0-	499 1	1839 2	Y	32	30 1		19
							35 9						
07		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	517 1	2383 2	Y	60	50 1		29
							66 9						
08		2945 X	1998	-0-	-947	-0-	309 1	1625 2	Y	58	49 1		38
							64 9						
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	619 1	2781 2	Y	85	98 1		25
							94 9						
10		2945 X	1615	-0-	-1330	-0-	247 1	1249 2	Y	108	49 1		84
							119 9						
11		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	852 1	5805 2	Y	43	105 1		22
							47 9						
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865													
06		5970 X	4722	-0-	-1248	-0-	1008 1	3714 2	Y	-0-			10
07		5828 X	5213	-0-	-615	-0-	929 1	4284 2	Y	-0-			10
08		5890 X	4729	-0-	-1161	-0-	756 1	3973 2	Y	-0-			10
09		5700 X	4873	-0-	-827	-0-	887 1	3986 2	Y	-0-			10
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1001 1	5070 2	Y	-0-			10
11		5040 X	4177	-0-	-863	-0-	535 1	3642 2	Y	-0-			10
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594													
06		10140 X	9737	-0-	-403	-0-	1558 1	8179 2	Y	-0-			38
07		10478 X	8412	-0-	-2066	-0-	1657 1	6708 2	Y	43			81
							47 9						
08		10478 X	9139	-0-	-1339	-0-	1494 1	7620 2	Y	23	61 1		43
							25 9						
09		9750 X	7267	-0-	-2483	-0-	1502 1	5765 2	Y	-0-			43
10		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1929 1	8476 2	Y	40	61 1		22
							44 9						
11		9750 X	8584	-0-	-1166	-0-	1770 1	6814 2	Y	-0-			22
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		2910 X	2404	-0-	-506	-0-	540 1	1864 2	Y	-0-			50
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	595 1	2469 2	Y	35			85
							39 9						
08		2914 X	2876	-0-	-38	-0-	591 1	2254 2	Y	28			113
							31 9						
09		2820 X	2749	-0-	-71	-0-	825 1	1924 2	Y	-0-			113
10		3100 X	2494	-0-	-606	-0-	566 1	1915 2	Y	12			125
							13 9						
11		3000 X	2530	-0-	-470	-0-	520 1	2010 2	Y	-0-			125

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952													
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	AMT	CODE	BALANCE
06	3600 X	3097	-0-	-503	-0-	661	1	2436	2	Y	-0-	-0-	
07	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	572	1	2639	2	Y	-0-	-0-	
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	552	1	2903	2	Y	-0-	-0-	
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	607	1	2725	2	Y	-0-	-0-	
10	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	513	1	2598	2	Y	-0-	-0-	
11	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	406	1	2764	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-	89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	
-----													
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 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	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	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	497	1	1717	2	Y	-0-	25	
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	446	1	1851	2	Y	97	122	
						107	9						
08	2294 N	1616	-0-	-678	-0-	334	1	1273	2	Y	8	13	117
						9	9						
09	2220 N	1557	-0-	-663	-0-	467	1	1090	2	Y	-0-	117	
10	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	451	1	1527	2	Y	-0-	117	
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	399	1	1543	2	Y	-0-	117	
-----													
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784													
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	32	30	69
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	60	50	79
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	58	49	88
09	2160 X	124	-0-	-2036	-0-	5	1	25	2	Y	85	98	75
						94	9						
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	108	49	134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		134
-----													
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606													
06	4050 X	3840	-0-	-210	-0-	614	1	3226	2	Y	-0-		12
07	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	548	1	2218	2	Y	24		36
						26	9						
08	3472 X	2227	-0-	-1245	-0-	363	1	1851	2	Y	12	34	14
						13	9						
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	908	1	3484	2	Y	-0-		14
10	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	425	1	1867	2	Y	23	34	3
						25	9						
11	3840 X	2209	-0-	-1631	-0-	455	1	1754	2	Y	-0-		3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	131	1	451	2	Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	159	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	104	1	403	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470														
06	1170 N	967	-0-	-203	-0-	113	1	854	2	Y	-0-			23
07	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	162	1	933	2	Y	-0-			23
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	212	1	1022	2	Y	-0-			23
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	323	1	818	2	Y	37			60
						41	9							
10	1085 N	875	-0-	-210	-0-	237	1	635	2	Y	3			63
						3	9							
11	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	293	1	760	2	Y	-0-			63
-----														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214														
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	91	1	691	2	Y	-0-			29
07	837 N	770	-0-	-67	-0-	114	1	656	2	Y	-0-			29
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	166	1	798	2	Y	-0-			29
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	398	1	1008	2	Y	37			66
						41	9							
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	473	1	1270	2	Y	3			69
						3	9							
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	414	1	1074	2	Y	-0-			69
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903														
06	2572 N	1987	-0-	-585	-0-	421	1	1549	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	370	1	1707	2	Y	30	25	1	14
						33	9							
08	3100 N	3888	-0-	788	788	616	1	3239	2	Y	30	25	1	19
						33	9							
09	3000 N	8293	-0-	5293	6081	1502	1	6745	2	Y	42	49	1	12
						46	9							
10	3100 N	6652	-0-	3552	9633	1087	1	5504	2	Y	55	25	1	42
						61	9							
11	14378 X	4745	-0-	-9633	-0-	601	1	4096	2	Y	44	86	1	-0-
						48	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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BARROCITO, B.M.		WELL #: 14		RRCID -> 246992		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686				
M	O	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
06	5310 X	1239	-0-	-4071	-0-	248 1	912 2	Y	72	68 1		197
07	3627 X	1058	-0-	-2569	-0-	79 9	189 1	Y	-0-			197
08	3844 X	3192	-0-	-652	-0-	510 1	2682 2	Y	-0-			197
09	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	657 1	2949 2	Y	-0-			197
10	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	617 1	3124 2	Y	-0-			197
11	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	1168 1	7957 2	Y	88	201 1		84
						97 9						
BARROCITO, B. M.		WELL #: 15		RRCID -> 247788		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850				
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	867 1	3193 2	Y	15	15 1		9
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	17 9	747 1	Y	30	25 1		14
08	3689 X	3259	-0-	-430	-0-	33 9	516 1	Y	30	25 1		19
09	4080 X	3057	-0-	-1023	-0-	33 9	548 1	Y	42	49 1		12
10	4216 X	3156	-0-	-1060	-0-	46 9	510 1	Y	55	25 1		42
11	4080 X	2787	-0-	-1293	-0-	61 9	351 1	Y	44	86 1		-0-
						48 9						
BARROCITO, B. M.		WELL #: 16		RRCID -> 249417		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712				
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	422 1	1554 2	Y	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	293 1	1351 2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1753	-0-	-262	-0-	280 1	1473 2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	336 1	1508 2	Y	-0-			-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	296 1	1500 2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1259	-0-	-451	-0-	161 1	1098 2	Y	-0-			-0-
BMT K&H		WELL #: N 5		RRCID -> 249502		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890				
06	1950 N	1540	-0-	-410	-0-	273 1	1267 2	Y	-0-			-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	404 1	1668 2	Y	-0-			-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	168 1	1564 2	Y	-0-			-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	470 1	1887 2	Y	-0-			-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	745 1	1598 2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	287 1	1272 2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS		WELL #: 4ST		RRCID -> 251834		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292				
06	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	274 1	2081 2	Y	-0-			-0-
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	374 1	2152 2	Y	-0-			-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	428 1	2062 2	Y	-0-			-0-
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	741 1	1876 2	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	707 1	1897 2	Y	-0-			-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	675 1	1752 2	Y	-0-			-0-
BMT-BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 253372		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010				
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	134 1	492 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	105 1	482 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	90 1	475 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	112 1	502 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	86 1	436 2	Y	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	80 1	544 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2970 X	2572	-0-	-398	-0-	549 1	2023 2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	2740	-0-	-484	-0-	488 1	2252 2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	2604	-0-	-620	-0-	416 1	2188 2	Y	-0-			-0-
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	600 1	2697 2	Y	-0-			-0-
10		2728 X	2681	-0-	-47	-0-	442 1	2239 2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	2257	-0-	-383	-0-	289 1	1968 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 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-
-----													
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824													
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	106 1	390 2	Y	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	108 1	497 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	81 1	427 2	Y	-0-			-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	141 1	632 2	Y	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	112 1	565 2	Y	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	69 1	468 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922													
06		2490 X	300	-0-	-2190	-0-	67 1	233 2	Y	-0-			-0-
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	791 1	3285 2	Y	-0-			-0-
08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	676 1	2578 2	Y	-0-			-0-
09		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	772 1	1799 2	Y	-0-			-0-
10		4061 X	2412	-0-	-1649	-0-	550 1	1862 2	Y	-0-			-0-
11		3930 X	1561	-0-	-2369	-0-	321 1	1240 2	Y	-0-			-0-
-----													
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634													
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	495 1	1822 2	Y	2			16
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	451 1	2081 2	Y	-0-			16
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	398 1	2094 2	Y	-0-			16
09		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	475 1	2136 2	Y	158			174
10		2418 N	2108	-0-	-310	-0-	347 1	1758 2	Y	3			177
11		2340 N	1929	-0-	-411	-0-	247 1	1682 2	Y	-0-	163 1		14
-----													
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
BMT K&H		WELL #:		4AC	RRCID ->	256399	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10886				
M	O	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	570 N	466	-0-	-104	-0-		83	1	383	2	Y	-0-				1
07	744 N	685	-0-	-59	-0-		134	1	551	2	Y	-0-				1
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-		54	1	505	2	Y	-0-				1
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-		107	1	427	2	Y	-0-				1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-		293	1	629	2	Y	-0-				1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		101	1	448	2	Y	-0-				1
-----																
BARROCITO, B. M.		WELL #:		20	RRCID ->	256681	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9520	- 10040			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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	10295	PERF.	9443	- 9642			
06	3270 X	3092	-0-	-178	-0-		660	1	2432	2	Y	-0-				-0-
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		516	1	2378	2	Y	-0-				-0-
08	2852 X	2568	-0-	-284	-0-		410	1	2158	2	Y	-0-				-0-
09	3090 X	2522	-0-	-568	-0-		459	1	2063	2	Y	-0-				-0-
10	3193 X	2649	-0-	-544	-0-		437	1	2212	2	Y	-0-				-0-
11	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-		266	1	1812	2	Y	-0-				-0-
-----																
BMT K&H		WELL #:		1AE	RRCID ->	257227	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872	- 11039			
06	1260 X	833	-0-	-427	-0-		148	1	685	2	Y	-0-				-0-
07	1488 X	1056	-0-	-432	-0-		206	1	850	2	Y	-0-				-0-
08	1488 X	1129	-0-	-359	-0-		109	1	1020	2	Y	-0-				-0-
09	1440 X	1217	-0-	-223	-0-		243	1	974	2	Y	-0-				-0-
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-		483	1	1036	2	Y	-0-				-0-
11	1080 X	1012	-0-	-68	-0-		187	1	825	2	Y	-0-				-0-
-----																
SLATOR RANCH		WELL #:		V 5	RRCID ->	257744	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714	- 11166			
06	5370 X	3665	-0-	-1705	-0-		823	1	2842	2	Y	-0-				6
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		1050	1	4360	2	Y	-0-				6
08	5673 X	5000	-0-	-673	-0-		1038	1	3962	2	Y	-0-				6
09	5490 X	3375	-0-	-2115	-0-		1013	1	2362	2	Y	-0-				6
10	5673 X	5073	-0-	-600	-0-		1157	1	3916	2	Y	-0-				6
11	5250 X	3085	-0-	-2165	-0-		634	1	2451	2	Y	-0-				6
-----																
SLATOR RANCH		WELL #:		D 3	RRCID ->	259304	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9940	- 10044			
06	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-		4084	1	12637	2	Y	-0-				179
07	15996 X	12721	-0-	-3275	-0-		3742	1	8979	2	Y	-0-				179
08	15996 X	7799	-0-	-8197	-0-		2237	1	5562	2	Y	-0-				179
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-		3477	1	12348	2	Y	-0-				179
10	15996 X	15600	-0-	-396	-0-		4837	1	10706	2	Y	52				230
							57	9								
11	15480 X	11780	-0-	-3700	-0-		2614	1	9166	2	Y	-0-				230



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) 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		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	179	1	830	2	Y	-0-				-0-	
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	947	2	Y	-0-				-0-	
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	2	Y	-0-				-0-	
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	281	1	1126	2	Y	-0-				-0-	
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	384	1	824	2	Y	-0-				-0-	
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	288	1	1272	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	11305	PERF. 9438	- 9585		
06		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	280	1	1032	2	Y	-0-				-0-	
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	240	1	1108	2	Y	-0-				-0-	
08		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	213	1	1117	2	Y	-0-				-0-	
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	250	1	1123	2	Y	-0-				-0-	
10		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	218	1	1105	2	Y	-0-				-0-	
11		1290 N	1260	-0-	-30	-0-	161	1	1099	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10065	- 10100		
06		18990 X	2628	-0-	-16362	-0-	590	1	2038	2	Y	-0-				48	
07		2666 X	2375	-0-	-291	-0-	459	1	1906	2	Y	9				57	
08		2666 X	1777	-0-	-889	-0-	368	1	1405	2	Y	4				61	
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	790	1	1841	2	Y	-0-				61	
10		2666 X	2515	-0-	-151	-0-	573	1	1940	2	Y	2				63	
11		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	1533	1	5927	2	Y	-0-				63	
-----																	
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019												TOTAL DEPTH	12518	PERF. 9890	- 9940		
06		13110 X	9343	-0-	-3767	-0-	1969	1	7232	2	Y	129	162	1		132	
07		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	2730	1	11580	2	Y	159	81	1		210	
08		20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	3759	1	16624	2	Y	204	320	1		94	
09		17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	3414	1	13663	2	Y	190	161	1		123	
10		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	3879	1	13239	2	Y	162	159	1		126	
11		19950 X	14711	-0-	-5239	-0-	3693	1	11018	2	Y	-0-				126	
-----																	
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019												TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9780	- 9870		
06		6840 X	5494	-0-	-1346	-0-	1150	1	4222	2	Y	111	140	1		60	
07		7068 X	5838	-0-	-1230	-0-	1085	1	4602	2	Y	137	70	1		127	
08		6510 X	5787	-0-	-723	-0-	1032	1	4561	2	Y	176	275	1		28	
09		6300 X	5460	-0-	-840	-0-	1056	1	4226	2	Y	162	138	1		52	
10		6200 X	5553	-0-	-647	-0-	1223	1	4176	2	Y	140	137	1		55	
11		5640 X	4836	-0-	-804	-0-	1214	1	3622	2	Y	-0-				55	



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 CODE	EOM BALANCE
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	136	1	470	2	Y	-0-		3
07	3100 N	3423	-0-	323	323	664	1	2759	2	Y	-0-		3
08	2024 N	1701	-0-	-323	-0-	353	1	1348	2	Y	-0-		3
09	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	2408	1	5614	2	Y	-0-		3
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1500	1	5077	2	Y	1		4
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	933	1	3607	2	Y	-0-		4
-----													
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828													
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	850	1	3120	2	Y	17	21 1	9
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	783	1	3322	2	Y	21	11 1	19
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	750	1	3315	2	Y	27	42 1	4
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	784	1	3137	2	Y	25	21 1	8
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	924	1	3154	2	Y	21	21 1	8
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	1136	1	3389	2	Y	-0-		8
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175 SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930													
06	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	84	1	943	2	Y	11		88
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	Y	16		104
08	1178 N	923	-0-	-255	-0-	92	1	808	2	Y	21		125
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	72	1	886	2	Y	24		149
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	24		173
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1157	2	Y	23	116 1	80
-----													
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474 CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	* * 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
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	16				156
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y			160
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y			163
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	18	9	Y			179
*10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	3			Y			179
*11	DLQ G-10	84	-0-	84	87	83	3	1	9	Y				180

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
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-

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
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	163	-0-	-707	-0-	-0-	9	1	154	3	N			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	N			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515		
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023						

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 #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076		
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 #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023						

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2023						

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452			
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	4050 X	2917	-0-	-1133	-0-	334 1	2570 3	Y	9	23 1	13
						3 4	10 9				
07	4185 X	4122	-0-	-63	-0-	455 1	3658 3	Y	6		19
						2 4	7 9				
08	4185 X	889	-0-	-3296	-0-	91 1	797 3	Y	1	16 1	4
						1 9					
09	4050 X	433	-0-	-3617	-0-	66 1	367 3	Y	-0-		4
10	4185 X	2073	-0-	-2112	-0-	324 1	1748 3	Y	1		5
						1 9					
11	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	444 1	2521 3	Y	-0-		5
						2 4					
-----											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892			
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023											
-----											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2023											
-----											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970			
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 10/30/2023											
-----											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884								
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-
-----																
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 #: P285		RRCID -> 176901		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: P286		RRCID -> 178533		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837								
06	3000 N	2797	-0-	-203	20001	322	1	2475	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2903	-0-	-197	19804	321	1	2582	3	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2984	-0-	-116	19688	307	1	2677	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3048	-0-	48	19736	466	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2776	-0-	-324	19412	435	1	2341	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2776	-0-	-224	19188	415	1	2358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990								
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	428	1	3292	3	Y	119	165	1			151
						3	4									
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	366	1	2940	3	Y	55					206
						5	4									
08	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	729	1	6362	3	Y	55	174	1			87
						1	4									
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	536	1	2970	3	Y	26					113
						29	9									
10	3255 X	1833	-0-	-1422	-0-	286	1	1540	3	Y	6					119
						7	9									
11	3150 X	1085	-0-	-2065	-0-	162	1	922	3	Y	-0-					119
						1	4									
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT 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 STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701				
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-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P863	RRCID ->	270329	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10292 - 10394	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		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-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	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 #:		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.												
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												

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000 N	-0-	-0-	-3000	300						N	-0-			-0-
07	2376 N	2076	-0-	-300	-0-	2076	3				N	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3				N	-0-			-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3				N	-0-			-0-
10	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3				N	-0-			-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

06	3300 X	736	-0-	-2564	-0-	736	3				N	-0-			-0-
07	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3				N	-0-			-0-
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3				N	-0-			-0-
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3				N	-0-			-0-
10	3627 X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3				N	-0-			-0-
11	3510 X	3027	-0-	-483	-0-	3027	3				N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3				N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	3		N	-0-			-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	3		N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	74	1	1066	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	64	1	998	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

06	660 N	244	-0-	-416	-0-	244	3				N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3				N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3				N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3				N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-			-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822						
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	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-				-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-				-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-				-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	3	N	-0-				-0-
-----															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110			
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	153	1	2621	3	N	-0-				-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	116	1	1743	3	N	-0-				-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	N	-0-				-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	7899	-0-	4799	4799	516	1	7383	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	16216	-0-	13216	18015	980	1	15236	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
06	3000 N	823	-0-	-2177	20310	823	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2778	-0-	-322	19988	2778	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	2594	-0-	-506	19482	2594	3			N	-0-				-0-
09	3000 N	2594	-0-	-406	19076	2594	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	2430	-0-	-670	18406	2430	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2496	-0-	-504	17902	2496	3			N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778			
06	2669 N	544	-0-	-2125	-0-	30	1	514	3	N	-0-				-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	184	1	2768	3	N	-0-				-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	3	N	-0-				-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	3	N	-0-				-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	139	1	1990	3	N	-0-				-0-
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	122	1	1889	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503			
06	1890 N	224	-0-	-1666	-0-	12	1	212	3	N	-0-				-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	134	1	2007	3	N	-0-				-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-				-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-				-0-
10	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	90	1	1289	3	N	-0-				-0-
11	1920 N	1273	-0-	-647	-0-	77	1	1196	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
S. A. J. S. L. B. -A-												
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
//CONT.// 879035												
WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2283	3		N	-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	3		N	-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	3		N	-0-
10		2108 N	2105	-0-	-3	-0-		2105	3		N	-0-
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	3		N	-0-

DRYDEN, J. W.												
WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-
10		527 N	102	-0-	-425	-0-		102	3		N	-0-
11		390 N	22	-0-	-368	-0-		22	3		N	-0-

WARDNER, G. P.													
WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796													
06		2040 N	274	-0-	-1766	-0-		15	1	259	3	N	-0-
07		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		161	1	2416	3	N	-0-
08		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		142	1	2313	3	N	-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		142	1	2313	3	N	-0-
10		2294 N	1035	-0-	-1259	-0-		68	1	967	3	N	-0-
11		2220 N	1110	-0-	-1110	-0-		67	1	1043	3	N	-0-

WARDNER, G. P.													
WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476													
06		1050 N	247	-0-	-803	-0-		14	1	233	3	N	-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		86	1	1287	3	N	-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		67	1	1091	3	N	-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		67	1	1091	3	N	-0-
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		75	1	1069	3	N	-0-
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		68	1	1053	3	N	-0-

WARDNER, G.P.													
WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A													
06		3000 N	641	-0-	-2359	479964		35	1	606	3	N	-0-
07		3100 N	9610	-0-	6510	486474		600	1	9010	3	N	-0-
08		3100 N	11774	-0-	8674	495148		683	1	11091	3	N	-0-
09		3000 N	11774	-0-	8774	503922		683	1	11091	3	N	-0-
10		3100 N	5825	-0-	2725	506647		380	1	5445	3	N	-0-
11		3000 N	6326	-0-	3326	509973		382	1	5944	3	N	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-													
WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	3	N	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	N	-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	N	-0-
09		60 N	29	-0-	-31	-0-		2	1	27	3	N	-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-		3	1	40	3	N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	N	-0-

WARDNER, G.P.													
WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802													
06		240 N	224	-0-	-16	-0-		12	1	212	3	N	-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-		20	1	300	3	N	-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	3	N	-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	3	N	-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-		18	1	252	3	N	-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-		15	1	237	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																	
WARDNER, G.P.				WELL #: 121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	4575 - 6090									
M	O	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	3000 N	578	-0-	-2422	148867		32	1	546	3	N	-0-			-0-						
07	3100 N	2795	-0-	-305	148562		175	1	2620	3	N	-0-			-0-						
08	3100 N	2556	-0-	-544	148018		148	1	2408	3	N	-0-			-0-						
09	3000 N	2556	-0-	-444	147574		148	1	2408	3	N	-0-			-0-						
10	3100 N	2346	-0-	-754	146820		153	1	2193	3	N	-0-			-0-						
11	3000 N	2173	-0-	-827	145993		131	1	2042	3	N	-0-			-0-						
WARDNER, G.P.													WELL #: 122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5104 - 5634
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6375 - 6585
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-			-0-						
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3			N	-0-			-0-						
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3			N	-0-			-0-						
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3			N	-0-			-0-						
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	3			N	-0-			-0-						
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3			N	-0-			-0-						
CAGE, W.T. "A"													WELL #: 2	RRCID ->	081836	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6154 - 6162
06	720 N	198	-0-	-522	-0-		198	3			N	-0-			-0-						
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	3			N	-0-			-0-						
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3			N	-0-			-0-						
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3			N	-0-			-0-						
10	961 N	885	-0-	-76	-0-		885	3			N	-0-			-0-						
11	930 N	806	-0-	-124	-0-		806	3			N	-0-			-0-						
WARDNER, G.P.													WELL #: 37	RRCID ->	081930	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5537 - 5566
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-			-0-						
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-			-0-						
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-			-0-						
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-			-0-						
10	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	3			N	-0-			-0-						
11	90 N	19	-0-	-71	-0-		19	3			N	-0-			-0-						
ELLIFF, J.S. ET AL													WELL #: 2 J	RRCID ->	083631	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	5458 - 6120
06	690 N	74	-0-	-616	-0-		74	3			N	-0-			-0-						
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	3			N	-0-			-0-						
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	3			N	-0-			-0-						
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	3			N	-0-			-0-						
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	3			N	-0-			-0-						
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	3			N	-0-			-0-						
WARDNER, G.P.													WELL #: 141	RRCID ->	084377	COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5402 - 6034
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-						
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-						
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-						
09	13 N	-0-	-0-	-13	-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-						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
10	403 N	169	-0-	-234	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	390 N	80	-0-	-310	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214								
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508								
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
-----																
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192								
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED																	
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		//CONT.//		879035																		
		WELL #:		13	RRCID ->		110761	COMPL. DATE		03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5450 - 5636								
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	300 N	10	-0-	-290	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-										
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	N	-0-			-0-										
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 3	N	-0-			-0-										
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 3	N	-0-			-0-										
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	N	-0-			-0-										
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	N	-0-			-0-										
-----																						
RIVERS -A-										WELL #:		17	RRCID ->		112720	COMPL. DATE		11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	5609 - 5684
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-										
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	50 1	753 3	N	-0-			-0-										
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47 1	762 3	N	-0-			-0-										
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47 1	762 3	N	-0-			-0-										
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	50 1	719 3	N	-0-			-0-										
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40 1	629 3	N	-0-			-0-										
-----																						
DRYDEN, J.W.										WELL #:		9	RRCID ->		113351	COMPL. DATE		09/19/1984	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6176 - 6192
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-										
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-										
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-										
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-										
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-										
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		N	-0-			-0-										
-----																						
WARDNER, G.P.										WELL #:		163	RRCID ->		113987	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5552 - 5656
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-										
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-										
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-										
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-										
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-										
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-										
-----																						
DRYDEN, J.W.										WELL #:		4	RRCID ->		114964	COMPL. DATE		12/14/1984	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6549 - 6559
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-										
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-										
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-										
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-										
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-										
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-										
-----																						
GRUENE, O.A.										WELL #:		7	RRCID ->		118052	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	5450 - 6144
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-										
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-			-0-										
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			-0-										
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			-0-										
10	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 3		N	-0-			-0-										
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-										
-----																						
BUTTS, J.B.										WELL #:		4	RRCID ->		118480	COMPL. DATE		07/16/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5570 - 5596
06	210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3		N	-0-			-0-										
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	307 3	N	-0-			-0-										
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-			-0-										
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-			-0-										
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	N	-0-			-0-										
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	4 1	68 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 #:		6	RRCID ->	123332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 5284 -	5390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864 3		N	-0-			-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830 3		N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		157	RRCID ->	123490	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 6808 -	7227	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 7696 -	7716	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUTTS, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6074 -	6100	
06	750	N	1	-0-	-749	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	80 1	1201 3	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41 1	658 3	N	-0-			-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41 1	658 3	N	-0-			-0-
10	1147	N	460	-0-	-687	-0-	30 1	430 3	N	-0-			-0-
*11	690	N	2	-0-	-688	-0-	2 3		N	-0-			-0-
-----													
SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6244 -	6275	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 5033 -	5462	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 172		RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6700 -	6936				
M	O	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-				-0-	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-				-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-				-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-				-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	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	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-				-0-	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-	
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-				-0-	
-----																
DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5280 -	5574				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-	
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	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	367	-0-	-2633	-0-	2955	367	3		N	-0-				-0-	
07	3100 N	2902	-0-	-198	-0-	2757	2902	3		N	-0-				-0-	
08	3100 N	2730	-0-	-370	-0-	2387	2730	3		N	-0-				-0-	
09	3000 N	2730	-0-	-270	-0-	2117	2730	3		N	-0-				-0-	
10	3100 N	3194	-0-	94	-0-	2211	3194	3		N	-0-				-0-	
11	3000 N	2982	-0-	-18	-0-	2193	2982	3		N	-0-				-0-	
-----																
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5704 -	6152				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID ->	127595	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7463 -	7478				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-	
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-	
10	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3			N	-0-				-0-	
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-				-0-	
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID ->	127632	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	5374 -	5501				
06	1290 N	173	-0-	-1117	-0-	10	1	163	3	N	-0-				-0-	
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	122	1	1823	3	N	-0-				-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1385	3	N	-0-				-0-	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1385	3	N	-0-				-0-	
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	3	N	-0-				-0-	
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	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	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	720 N	53	-0-	-667	-0-		5	1	48	3	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-		63	1	829	3	N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-		59	1	720	3	N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-		55	1	724	3	N	-0-			-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-		58	1	674	3	N	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-		53	1	677	3	N	-0-			-0-
-----															
BUSH - WOFFORD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128017	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6940 - 6955			
06	330 N	71	-0-	-259	-0-		71	3			N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3			N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	3			N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	3			N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	3			N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	3			N	-0-			-0-
-----															
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995			
06	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-		64	3			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-		64	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	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3			N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3			N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	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	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-
-----															
JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120			
06	390 N	23	-0-	-367	-0-		1	1	22	3	N	-0-			-0-
07	155 N	69	-0-	-86	-0-		4	1	65	3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		114	1	1630	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3632	-0-	632	632		220	1	3412	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 #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937			
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	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	3	N	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21	1	332	3	N	-0-
-----											
HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921			
06	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	3		N	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		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	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916			
06	300 N	55	-0-	-245	-0-	55	3		N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	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	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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 #: 204	RRCID -> 130101	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6897	- 6907						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-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																
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	5	1	91	3	N	-0-				-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-				-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-				-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-				-0-
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	3	N	-0-				-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	14	1	213	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818																
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-				-0-
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276																
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610																
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593																
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658																
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-				-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-				-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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 #:		148	RRCID ->	130719	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6395 - 6404	
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	M	PROD	AMT	AMT	
06	3000 N	530	-0-	-2470	41552	29 1	501 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2016	-0-	-1084	40468	126 1	1890 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1637	-0-	-1463	39005	95 1	1542 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1637	-0-	-1363	37642	95 1	1542 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	806	-0-	-2294	35348	53 1	753 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	332	-0-	-2668	32680	20 1	312 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	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 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	
06	840 N	285	-0-	-555	-0-	285 3			N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3			N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 3			N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
-----													
GRUENE, O.A.		WELL #:		21	RRCID ->	130901	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5825 - 7280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6939	
06	270 N	14	-0-	-256	-0-	14 3			N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	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	690 N	145	-0-	-545	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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	390 N	143	-0-	-247	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490								
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								
06	3000 N	1112	-0-	-1888	54677	61	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	54863	205	1	3081	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	2883	-0-	-217	54646	167	1	2716	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2883	-0-	-117	54529	167	1	2716	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3102	-0-	2	54531	203	1	2899	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	2916	-0-	-84	54447	176	1	2740	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 5283 - 5627
M	O	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-
-----											
RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 5638 - 5770
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	72	1	1032	3	-0-
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	57	1	884	3	-0-
-----											
S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5230 - 5888
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	3		N	-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-
-----											
BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5278 - 5286
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6364 - 7342
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5284 - 5346
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
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-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	-0-				-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-				-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-				-0-
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	51	1	728	3	N	-0-				-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	43	1	671	3	N	-0-				-0-
-----																
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
06	1080	N	323	-0-	-757	-0-	30	1	293	3	N	-0-				-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1503	3	N	-0-				-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	102	1	1243	3	N	-0-				-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	94	1	1251	3	N	-0-				-0-
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	100	1	1156	3	N	-0-				-0-
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	88	1	1129	3	N	-0-				-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533								
06	780	N	201	-0-	-579	-0-	11	1	190	3	N	-0-				-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	-0-				-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-				-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-				-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	N	-0-				-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-				-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932								
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-				-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-				-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-				-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-				-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-				-0-
-----																
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990								
06	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-				-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-				-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-				-0-
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	30	1	432	3	N	-0-				-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	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 #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434								
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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3		N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
-----																
RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788								
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-				-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928								
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476								
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	6	1	95	3	N	-0-				-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-				-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-				-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-				-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-				-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	25	1	393	3	N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538								
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-				-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	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	1470	N	365	-0-	-1105	-0-	365	3			N	-0-				-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-				-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3			N	-0-				-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610								
06	1830	N	239	-0-	-1591	-0-	13	1	226	3	N	-0-				-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	111	1	1663	3	N	-0-				-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	3	N	-0-				-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	3	N	-0-				-0-
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	109	1	1560	3	N	-0-				-0-
11	3000	N	4121	-0-	1121	-0-	249	1	3872	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 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	3000 N	527	-0-	-2473	73078	29 1	498 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3053	-0-	-47	73031	191 1	2862 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2410	-0-	-690	72341	140 1	2270 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2410	-0-	-590	71751	140 1	2270 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2868	-0-	-232	71519	187 1	2681 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2695	-0-	-305	71214	163 1	2532 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	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 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				
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770				
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812				
06	2160 X	233	-0-	-1927	-0-	233 3		N	-0-			-0-
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	-0-			-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3		N	-0-			-0-
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3		N	-0-			-0-
10	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	3231 3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2263	-0-	-1217	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
-----												
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 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 #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	71	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
06	450 N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692								
06	570 N	64	-0-	-506	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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								
06	690 N	216	-0-	-474	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	60	1	900	3	N	-0-					-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-					-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-					-0-
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	57	1	814	3	N	-0-					-0-
11	870 N	778	-0-	-92	-0-	47	1	731	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111								
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609			
06	570 N	134	-0-	-436	-0-	134	3		N	-0-	-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-	-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-	-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-	-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	3		N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458			
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208			
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	79232				N	-0-	-0-
07	3100 N	1430	-0-	-1670	77562	89	1	1341	3	N	-0-
08	3100 N	2362	-0-	-738	76824	137	1	2225	3	N	-0-
09	3000 N	2362	-0-	-638	76186	137	1	2225	3	N	-0-
10	3100 N	793	-0-	-2307	73879	52	1	741	3	N	-0-
11	3000 N	2047	-0-	-953	72926	124	1	1923	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784			
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	3	1	49	3	N	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	14	1	216	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687			
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3		N	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
10	3100 N	3334	-0-	234	234	218	1	3116	3	N	-0-
11	3000 N	4532	-0-	1532	1766	274	1	4258	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812						
M	O	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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780						
06	630 N	246	-0-	-384	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-			-0-
10	930 N	366	-0-	-564	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-			-0-
11	750 N	90	-0-	-660	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370						
06	3000 N	397	-0-	-2603	2001	-0-	397	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3072	-0-	-28	1973	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	2904	-0-	-196	1777	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	2904	-0-	-96	1681	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	2798	-0-	-302	1379	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2664	-0-	-336	1043	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588						
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-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006						
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742						
06	1800 N	171	-0-	-1629	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
10	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
11	2220 N	2061	-0-	-159	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023 - WELL PLUGGED 7/26/2023

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	-0-		-0-
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562			
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144			
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
07	620 N	395	-0-	-225	-0-	25 1	370 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3174	-0-	74	74	184 1	2990 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3174	-0-	174	248	184 1	2990 3	N	-0-		-0-
10	1855 N	1607	-0-	-248	-0-	105 1	1502 3	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	53 1	816 3	N	-0-		-0-
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370			
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 3	N	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 3	N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	14 1	213 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284			
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 3	N	-0-		-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 3	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 3	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	273 3	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	373 3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162								
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	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-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846								
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676								
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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	36	-0-	-84	-0-	36	3		N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632								
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	3	N	-0-				-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-				-0-
-----																
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878								
06	600	N	65	-0-	-535	-0-	4	1	61	3	N	-0-				-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	N	-0-				-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	N	-0-				-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	N	-0-				-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	45	1	641	3	N	-0-				-0-
*11	750	N	508	-0-	-242	-0-	31	1	477	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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166			
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	BALANCE	
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	3	N	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	19	1	272	3	N	-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	3	N	-0-
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258			
06	630 N	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	3	N	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	-0-
-----											
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164			
06	990 N	239	-0-	-751	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	22	-0-	-598	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
-----											
KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
-----											
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1710 N	286	-0-	-1424	-0-	16	1	270	3	N	-0-		-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1879	3	N	-0-		-0-
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	122	1	1973	3	N	-0-		-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	122	1	1973	3	N	-0-		-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	134	1	1923	3	N	-0-		-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	3	N	-0-		-0-
-----													
DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5546 - 5550	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
-----													
CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5818 - 5830	
06	3000 N	250	-0-	-2750	-0-	30778	250	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	1121	-0-	-1979	-0-	28799	1121	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	1600	-0-	-1500	-0-	27299	1600	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	1600	-0-	-1400	-0-	25899	1600	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	850	-0-	-2250	-0-	23649	850	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	699	-0-	-2301	-0-	21348	699	3		N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6301 - 6308	
06	450 N	60	-0-	-390	-0-	60	3			N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6338 - 6620	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	5677 - 6570	
06	3000 N	384	-0-	-2616	-0-	10395	21	1	363	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2889	-0-	-211	-0-	10184	181	1	2708	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2649	-0-	-451	-0-	9733	154	1	2495	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2649	-0-	-351	-0-	9382	154	1	2495	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2525	-0-	-575	-0-	8807	165	1	2360	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2378	-0-	-622	-0-	8185	144	1	2234	3	N	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5382 - 6014	
06	1560 N	208	-0-	-1352	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	125	1	1877	3	N	-0-		-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-		-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-		-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	3	N	-0-		-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	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 #: 312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5404 - 5551			
M	O	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	780 N	148	-0-	-632	-0-		8	1	140	3	N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-		58	1	866	3	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	150 N	13	-0-	-137	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-		63	1	908	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5282 - 6552			
06	3120 X	564	-0-	-2556	-0-		31	1	533	3	N	-0-			-0-
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		272	1	4075	3	N	-0-			-0-
08	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-		383	1	6219	3	N	-0-			-0-
09	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-		383	1	6219	3	N	-0-			-0-
10	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		368	1	5261	3	N	-0-			-0-
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-		356	1	5529	3	N	-0-			-0-
-----															
U.C.L.I.				WELL #: 19	RRCID ->	200294	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	4742 - 6230			
06	210 N	2	-0-	-208	-0-		2	3			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-		15	1	220	3	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	190	3	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	190	3	N	-0-			-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-		12	1	169	3	N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-		10	1	155	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5082 - 6515			
06	3000 N	321	-0-	-2679	31876		18	1	303	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3052	-0-	-48	31828		191	1	2861	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2956	-0-	-144	31684		172	1	2784	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2956	-0-	-44	31640		172	1	2784	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2845	-0-	-255	31385		186	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2656	-0-	-344	31041		161	1	2495	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 316	RRCID ->	201234	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6542 - 6552			
06	900 N	166	-0-	-734	-0-		9	1	157	3	N	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		64	1	956	3	N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-		40	1	642	3	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-		40	1	642	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	513	-0-	-510	-0-		34	1	479	3	N	-0-			-0-
11	660 N	253	-0-	-407	-0-		15	1	238	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 321	RRCID ->	201235	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6338 - 6670			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	3	Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-		4	1	59	3	Y	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.				WELL #: 314	RRCID ->	201248	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5430 - 6618			
06	3000 N	124	-0-	-2876	17859		7	1	117	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	879	-0-	-2221	15638		55	1	824	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2577	-0-	-523	15115		150	1	2427	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2577	-0-	-423	14692		150	1	2427	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2655	-0-	-445	14247		173	1	2482	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2414	-0-	-586	13661		146	1	2268	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 #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544			
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	930 N	131	-0-	-799	-0-	7 1	124 3	N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51 1	762 3	N	-0-			-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86 1	1400 3	N	-0-			-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86 1	1400 3	N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	52 1	741 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	307	-0-	-1133	-0-	19 1	288 3	N	-0-			-0-
-----												
BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 3	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	14 1	204 3	N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	12 1	186 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
06	3090 X	451	-0-	-2639	-0-	25 1	426 3	N	-0-			1
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	283 1	4248 3	N	-0-			1
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	390 1	6334 3	N	-0-			1
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	390 1	6334 3	N	-0-			1
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	408 1	5844 3	N	-0-			1
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	377 1	5854 3	N	-0-			1
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
06	660 N	169	-0-	-491	-0-	9 1	160 3	N	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	117 1	1749 3	N	-0-			-0-
08	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	179 1	2898 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	77	179 1	2898 3	N	-0-			-0-
10	2786 N	2709	-0-	-77	-0-	177 1	2532 3	N	-0-			-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	162 1	2527 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
06	420 N	77	-0-	-343	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38 1	564 3	N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52 1	853 3	N	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52 1	853 3	N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49 1	708 3	N	-0-			-0-
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	26 1	405 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
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	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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-		34	1	513	3	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-		23	1	372	3	N	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		23	1	372	3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-		31	1	481	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER G. P		WELL #:		230 F	RRCID ->	203536	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 5354 - 5782				
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-
-----															
DRYDEN, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	204118	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 6452 - 6824				
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-			-0-
07	3100 N	3220	-0-	120	120		3220	3			N	-0-			-0-
08	2610 N	2490	-0-	-120	-0-		2490	3			N	-0-			-0-
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		2490	3			N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	3			N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120	3			N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		327	RRCID ->	204120	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6418 - 7008				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		14	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-		15	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-		15	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		15	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-		13	1	199	3	Y	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		318	RRCID ->	204257	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 5160 - 6584				
06	1890 N	320	-0-	-1570	-0-		18	1	302	3	N	-0-			-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		165	1	2472	3	N	-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		134	1	2168	3	N	-0-			-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		134	1	2168	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2115	-0-	-148	-0-		138	1	1977	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	1989	-0-	-201	-0-		120	1	1869	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		328	RRCID ->	204441	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 5330 - 7018				
06	330 N	50	-0-	-280	-0-		3	1	47	3	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-		32	1	477	3	N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-		41	1	660	3	N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-		41	1	660	3	N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-		44	1	626	3	N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-		42	1	645	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER G P		WELL #:		330	RRCID ->	204909	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 6834 - 6915				
06	90 N	11	-0-	-79	-0-		1	1	10	3	N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-		39	1	581	3	N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-		57	1	929	3	N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-		57	1	929	3	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		35	1	497	3	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		21	1	322	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 #: 332	RRCID -> 205610	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5216	-	6544
M	O	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	1440 N	264	-0-	-1176	-0-	15	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	146	1	2185	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	128	1	1826	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	107	1	1661	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G. P.				WELL #: 331	RRCID -> 205656	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6001	-	6078
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	106	1	1809	3	N	-0-	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER G.P.				WELL #: 333	RRCID -> 205956	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5442	-	6582
06	3570 X	453	-0-	-3117	-0-	25	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	272	1	4075	3	N	-0-	-0-	-0-
08	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	437	1	7093	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	437	1	7093	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	427	1	6105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	416	1	6470	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 335	RRCID -> 206010	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5090	-	6602
06	600 N	90	-0-	-510	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 337	RRCID -> 206076	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4822	-	6500
06	3000 N	564	-0-	-2436	134130	31	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4884	-0-	1784	135914	305	1	4579	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	7420	-0-	4320	140234	431	1	6989	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	7420	-0-	4420	144654	431	1	6989	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	5932	-0-	2832	147486	387	1	5545	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	6531	-0-	3531	151017	395	1	6136	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 336	RRCID -> 206079	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4860	-	6580
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 334	RRCID -> 206459	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4810	-	6834
06	4230 X	605	-0-	-3625	-0-	33	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	317	1	4755	3	N	-0-	-0-	-0-
08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	461	1	7479	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	461	1	7479	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	436	1	6242	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	457	1	7108	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 #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626			
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	1710 N	303	-0-	-1407	-0-	17	1	286	3	N	-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	2390	3	N	-0-
08	3100 N	4057	-0-	957	957	235	1	3822	3	N	-0-
09	3000 N	4057	-0-	1057	2014	235	1	3822	3	N	-0-
10	3100 N	3185	-0-	85	2099	208	1	2977	3	N	-0-
11	3000 N	3320	-0-	320	2419	201	1	3119	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576			
06	4890 X	873	-0-	-4017	-0-	48	1	825	3	N	-0-
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	425	1	6373	3	N	-0-
08	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	642	1	10424	3	N	-0-
09	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	642	1	10424	3	N	-0-
10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	594	1	8501	3	N	-0-
11	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	552	1	8586	3	N	-0-
-----											
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260			
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	3	N	-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	3	N	-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	3	N	-0-
-----											
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256			
06	990 N	277	-0-	-713	-0-	15	1	262	3	N	-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	1757	3	N	-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	3	N	-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	3	N	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	100	1	1435	3	N	-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554			
06	2970 X	416	-0-	-2554	-0-	23	1	393	3	N	-0-
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	260	1	3899	3	N	-0-
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	4742	3	N	-0-
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	4742	3	N	-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	220	1	3154	3	N	-0-
11	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	193	1	2993	3	N	-0-
-----											
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382			
06	750 N	230	-0-	-520	-0-	13	1	217	3	N	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	N	-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	N	-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	N	-0-
10	806 N	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-
11	1050 N	237	-0-	-813	-0-	14	1	223	3	N	-0-
-----											
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	N	-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	58	1	835	3	N	-0-
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	51	1	795	3	N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	8	1	137	3	N	-0-	-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	3	N	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-	-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	24	1	342	3	N	-0-	-0-
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	18	1	287	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	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664			
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8475					N	-0-	-0-
07	3100 N	413	-0-	-2687	5788	26	1	387	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	585	-0-	-2515	3273	34	1	551	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	585	-0-	-2415	858	34	1	551	3	N	-0-	-0-
10	1460 N	602	-0-	-858	-0-	39	1	563	3	N	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580			
06	3000 N	455	-0-	-2545	523	25	1	430	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3477	-0-	377	900	217	1	3260	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3580	-0-	480	1380	208	1	3372	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3580	-0-	580	1960	208	1	3372	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2348	-0-	-752	1208	153	1	2195	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2250	-0-	-750	458	136	1	2114	3	N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942			
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	-0-
07	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	182	1	2737	3	N	-0-	-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-	-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-	-0-
10	2914 N	1440	-0-	-1474	-0-	94	1	1346	3	N	-0-	-0-
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946			
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-	-0-
10	589 N	410	-0-	-179	-0-	27	1	383	3	N	-0-	-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	22	1	347	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J. S.		WELL #:		71	RRCID ->	214179	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	4960 - 6790		
M	O	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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		355	RRCID ->	219644	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6296 - 6603		
06	720 N	112	-0-	-608	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	3	N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	3	N	-0-			-0-
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	51	1	732	3	N	-0-			-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	46	1	721	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	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G.P.		WELL #:		136	RRCID ->	226982	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	6338 - 6652		
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	361	1	5409	3	N	-0-			-0-
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	315	1	5110	3	N	-0-			-0-
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	315	1	5110	3	N	-0-			-0-
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	347	1	4967	3	N	-0-			-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	308	1	4790	3	N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY		WELL #:		25	RRCID ->	229018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5572 - 6611		
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	3	N	-0-			-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	71	1	1015	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	63	1	986	3	N	-0-			-0-
-----														
U.C.L.I.		WELL #:		20	RRCID ->	229041	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6646 - 5988		
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	112	1	1676	3	N	-0-			-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	123	1	1996	3	N	-0-			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	123	1	1996	3	N	-0-			-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	139	1	1991	3	N	-0-			-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	120	1	1859	3	N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242			
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	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524			
06	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497 3	N	-0-	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379 3	N	-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379 3	N	-0-	
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	25	1	361 3	N	-0-	
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	22	1	345 3	N	-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-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185 3	N	-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3	N	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3	N	-0-	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33 3	N	-0-	
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27 3	N	-0-	
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174 3	N	-0-	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25 3	N	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25 3	N	-0-	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300 3	N	-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236			
06	840 N	14	-0-	-826	-0-	14	3		N	-0-	
07	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	3		N	-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-	
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678		
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	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3	N	-0-		-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336		
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724		
06	420 N	194	-0-	-226	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	406 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-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAGAN & STEWART		WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822		
06	390 N	124	-0-	-266	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3	N	-0-		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 329		RRCID -> 290506		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442		
06	3000 N	247	-0-	-2753	7295	14 1	233 3	N	-0-	169
07	3100 N	5422	-0-	2322	9617	339 1	5083 3	N	-0-	169
08	3100 N	8822	-0-	5722	15339	512 1	8310 3	N	-0-	169
09	3000 N	8822	-0-	5822	21161	512 1	8310 3	N	-0-	169
10	3100 N	6978	-0-	3878	25039	456 1	6522 3	N	-0-	169
11	3000 N	7581	-0-	4581	29620	458 1	7123 3	N	-0-	169



STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	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 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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

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-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

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-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

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-

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

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	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-							-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-							-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	58	1	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	41	1	29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	61	1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70	70	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

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	* 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-

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	* 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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2		Y	-0-					1
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		Y	-0-					1
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		Y	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	B	17	17	2		Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	B	32	15	2		Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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		14B DENY	-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		2040 #	1079	-0-	-961	-0-	896	2	183	9	N	166	171	1			5
07		2108 #	1646	-0-	-462	-0-	1414	2	232	9	N	211	206	1			10
08		1984 #	1769	-0-	-215	-0-	1649	2	120	9	N	109					119
09		1920 #	1470	-0-	-450	-0-	1387	2	83	9	N	75	114	1			80
10		1984 #	1630	-0-	-354	-0-	1595	2	35	9	N	32					112
11		1590 #	1505	-0-	-85	-0-	1462	2	43	9	N	39	143	1			8
-----																	
RIVERA, ISABEL			WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882				
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					13
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					13
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					13
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					13
10		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					13
11		DLQ G-10	58	-0-	58	121	58	2			Y	-0-					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		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-
-----																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																	
SUN			87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
GEO. H. SPEER			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	67	2	37	9	Y	34				34
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-				34
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	17	1		17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				17
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-					-0-
07	434	N	133	-0-	-301	-0-	96	2	37	9	Y	34				34
08	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			Y	-0-				34
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	17	1		17
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				17

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 (-)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-
-----																
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836						
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				17
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	496	N	97	-0-	-399	-0-	480	2			N	-0-				17
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	97	2			N	-0-				17
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-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	660	X	526	-0-	-134	-0-	358	2	168	9	N	153				153
07	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-				153
08	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2			N	-0-				153
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				153
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	142	1		11
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				11

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TRIAD O&G, LLC MONTALVO, N. R.				101140									
		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023 - WELL PLUGGED 06/20/23													

  

SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TRIAD O&G, LLC MONTALVO, N. R.				101140									
		WELL #:		58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905				
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023													

  

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-	-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-

  

SUN (5200)				87122 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TRIAD O&G, LLC MONTALVO, N. R.				101140									
		WELL #:		61	RRCID ->	185682	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023													

  

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	390 N	108	-0-	-282	-0-	108 2			Y	-0-			3
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2			Y	-0-			3
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2			Y	-0-			3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			3
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:	31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5545 - 5552	
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		2838 N	1325	-0-	-1513	-0-	1325 2	Y	-0-		16
07		1550 N	776	-0-	-774	-0-	776 2	Y	-0-		16
08		1333 N	860	-0-	-473	-0-	860 2	Y	-0-		16
09		1290 N	773	-0-	-517	-0-	773 2	Y	-0-		16
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	50	66 1	-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	Y	-0-		-0-

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 4582 - 4778	
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-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
		460054									
		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6524 - 6542	
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-

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	
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-

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	
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-

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4480 - 4488	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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								
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-
-----																
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-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	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
09	2280 N	1607	-0-	-673	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
*11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
GARZA, C. L. DE			WELL #: 1	RRCID -> 053819	COMPL. DATE 01/24/1942	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-
-----																	
LAUREL, D.			WELL #: 6	RRCID -> 060445	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	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 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-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 - 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-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 - MONTALVO GAS UNIT			WELL #: 37	RRCID -> 130461	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 - 4293									
06		2190 #	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			Y	-0-					107
07		2263 #	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			Y	-0-					107
08		2077 #	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					107
09		2100 #	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			Y	-0-					107
10		2170 #	1894	-0-	-276	-0-	1894	2			Y	-0-	107	1			-0-
11		2100 #	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				82
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2879	2	68	9	N	62				144
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62	9	N	56				200
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1945	2	45	9	N	41	179	1		62

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

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	570 N	120	-0-	-450	-0-	95	2	25	9	Y	23				238
07	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-				238
08	372 N	182	-0-	-190	-0-	158	2	24	9	Y	22				260
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	191	2	130	9	Y	118	352	1		26
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	246	2	124	9	Y	113				139
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	312	2	114	9	Y	104	182	1		61

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	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

06	13020	10060	-0-	-2960	B	38249	10038	2	22	9	N	20			97
07	8742 N	9882	-0-	1140	B	39389	9860	2	22	9	N	20			117
08	8401 N	10201	-0-	1800	B	41189	10173	2	28	9	N	25			142
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					41189									
09	10050 N	7954	-0-	-2096	B	39093	7924	2	30	9	N	27			169
10	10385	7537	-0-	-2848	B	36245	7512	2	25	9	N	23			192
11	44056 X	7811	-0-	-36245		-0-	7794	2	17	9	N	15	177	1	30

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 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	1359	-0-	1359	1359	1359 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2072	-0-	2072	3431	2072 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	531	-0-	-2569	862	531 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		Y	-0-		-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-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		
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 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 #: 1		RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160		
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		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		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
LAUREL, C.		WELL #: 7		RRCID -> 112498		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386		
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-

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829								
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 167516		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776		
M	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	27		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	176 1	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		117

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823													
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508					
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	3000 N	1933	-0-	-1067	6145	146	1	1758	3	Y	26	32	1		41
						29	9								
07	3100 N	1805	-0-	-1295	4850	135	1	1641	3	Y	26	16	1		51
						29	9								
08	3100 N	1826	-0-	-1274	3576	1798	3	28	9	Y	25	31	1		45
09	3000 N	1436	-0-	-1564	2012	1416	3	20	9	Y	18	16	1		47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2012					Y	-0-	15	1		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2012					Y	NO RPT				32

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9487					
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3362	3	Y	40	48	1		64
						44	9								
07	3565 X	3514	-0-	-51	-0-	263	1	3208	3	Y	39	24	1		79
						43	9								
08	3565 X	3537	-0-	-28	-0-	3494	3	43	9	Y	39	48	1		70
09	3450 X	2863	-0-	-587	-0-	1	1	2831	3	Y	28	25	1		73
						31	9								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1		50
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9461 - 9466					
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	95	1	1147	3	Y	33	40	1		53
						36	9								
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	102	1	1239	3	Y	33	20	1		66
						36	9								
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1445	3	35	9	Y	32	40	1		58
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1176	3	25	9	Y	23	20	1		61
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9478 - 9483					
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	18	21	1		28
						20	9								
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	17	11	1		34
						19	9								
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	218	3	19	9	Y	17	21	1		30
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	3	13	9	Y	12	11	1		31
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

T-BIRD (QUEEN CITY)														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2228	3	Y	39	46	1	62
07	3193 X	1948	-0-	-1245	-0-	43	9	145	1	Y	38	24	1	76
08	3193 X	2458	-0-	-735	-0-	42	9	2417	3	Y	37	47	1	66
09	2970 X	661	-0-	-2309	-0-	631	3	30	9	Y	27	23	1	70
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	48
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	35	42	1	56
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	9	16	1	Y	34	21	1	69
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	37	9	232	3	Y	34	42	1	61
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	168	3	28	9	Y	25	21	1	65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	45
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	40	48	1	64
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	44	9	11	1	Y	39	24	1	79
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	43	9	188	3	Y	39	48	1	70
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	106	3	31	9	Y	28	25	1	73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	50
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

T-BIRD (QUEEN CITY)														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT //CONT.// 784823														
WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	3000 N	1991	-0-	-1009	9929	150 1	1793 3	Y	44	53 1				69
07	3100 N	2152	-0-	-948	8981	48 9 160 1	1945 3	Y	43	26 1				86
08	3100 N	2239	-0-	-861	8120	47 9 2193 3	46 9	Y	42	53 1				75
09	3000 N	1735	-0-	-1265	6855	1701 3	34 9	Y	31	26 1				80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6855			Y	-0-	25 1				55
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6855			Y	NO RPT					55
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530														
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40 1	474 3	Y	28	34 1				44
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 9 31 1	386 3	Y	27	17 1				54
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30 9 335 3	30 9	Y	27	33 1				48
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	1 1	282 3	Y	20	17 1				51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	-0-	16 1				35
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					35
T PATCH (REKLAW OSO)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
LAS ESCOBAS 412178														
WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953														
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-					91
07	527 N	120	-0-	-407	-0-	9 1 6 9	105 2	Y	5					96
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	147 2	Y	1					97
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2	Y	-0-					97
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	Y	-0-					97
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38 1	148 2	Y	-0-					97
LAS ESCOBAS														
WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986														
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-					40
07	806 N	361	-0-	-445	-0-	28 1	333 2	N	-0-					40
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49 1 6 9	600 2	N	5					45
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	104 1 6 9	997 2	N	5					50
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	80 1 8 9	614 2	N	7					57
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	164 1	636 2	N	-0-					57
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936														
06	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			Y	24	70 1				50
07	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	436 1 50 9	7997 2	Y	45					95
08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	637 1 80 9	9476 2	Y	73	93 1				75
09	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	695 1 21 9	5484 2	Y	19					94
10	8494 X	4592	-0-	-3902	-0-	4545 2	47 9	Y	43					137
11	9870 X	2526	-0-	-7344	-0-	2483 2	43 9	Y	39	125 1				51

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178																			
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 - 8717											
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		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	1	1	1								
07		0 X	-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								
SOUTHWEST TEXAS CORP.													WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 - 9001
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	2	1	1								
07		341 N	229	-0-	-112	-0-	12	1	216	2	Y	1			2								
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	1	1	1	2								
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	1			2								
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2								
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6			8								
SOUTHWEST TEXAS CORP "C"													WELL #:		3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8703 - 8915
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	8	26	1	18								
07		2449 X	59	-0-	-2390	-0-	3	1	55	2	Y	1			19								
08		733 X	733	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	5	7	1	17								
09		360 X	360	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	1			18								
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	1			18								
11		720 N	171	-0-	-549	-0-	1	9	3	9	Y	3			21								
							289	2	3	9	Y	3			21								
							168	2	3	9	Y	3	16	1	8								
SOUTHWEST TEXAS CORP "D"													WELL #:		4	RRCID ->	209457	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8639 - 8858
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	10	29	1	20								
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			20								
08		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	347	1	5158	2	Y	40	51	1	9								
09		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	44	9			Y	7			16								
10		2201 X	1646	-0-	-555	-0-	254	1	2004	2	Y	7			16								
11		5370 X	1482	-0-	-3888	-0-	8	9	18	9	Y	16			32								
							1628	2	25	9	Y	23	37	1	18								
							1457	2			Y				18								
COOPER FOUNDATION													WELL #:		1	RRCID ->	209900	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8750 - 9010
06		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	3	119	1	83								
07		8835 X	7564	-0-	-1271	-0-			122	9	Y	111			194								
08		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	7442	2	131	9	Y	119	132	1	181								
09		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	10292	2	134	9	Y	122			303								
10		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9022	2	297	9	Y	270	391	1	182								
11		10080 X	9551	-0-	-529	-0-	9107	2	199	9	Y	181			363								
							9352	2			Y				363								





T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SOUTHWEST TEXAS CORP "G"		WELL #:		7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 -	8868	
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	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	2	7	1	5	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	4		9	
						4	9							
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		8	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		8	
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-		8	
-----														
EIA PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 -	8481
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-				Y	-0-			75	
07	9207 X	3591	-0-	-5616	-0-	497	1	3046	2	Y	44		119	
						48	9							
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1129	1	8262	2	Y	76		195	
						84	9							
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	343	1	2671	2	Y	21	122	1	
						23	9							
10	5611 X	4003	-0-	-1608	-0-	3950	2	53	9	Y	48		142	
11	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	1146	1	10410	2	Y	127		269	
						140	9							
-----														
COOPER FOUNDATION				WELL #:	4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 -	8899
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				Y	-0-			37	
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-			37	
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	18	1	
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9		44	
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3059	2	99	9	Y	90	131	1	
11	1380 X	792	-0-	-588	-0-	775	2	17	9	Y	15		18	
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 -	8768
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	3	9	1	6	
07	837 N	344	-0-	-493	-0-	18	1	324	2	Y	2		8	
						2	9							
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	2	2	1	
						2	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		8	
11	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-		8	
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #:	9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 -	8750
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	848					Y	6	16	1	
07	2046 N	47	-0-	-1999	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		12	
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	169	1	2515	2	Y	19	25	1	
						21	9							
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	Y	2		8	
						2	9							
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-		8	
11	2610 N	1	-0-	-2609	-0-	1	2			Y	-0-		8	
-----														
HORNADAY				WELL #:	1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 -	7877
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		47	
07	1054 N	372	-0-	-682	-0-	84	1	288	2	Y	-0-		47	
08	700 N	1562	-0-	862	862	409	1	1153	2	Y	-0-		47	
09	1680 N	818	-0-	-862	-0-	124	1	694	2	Y	-0-		47	
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-		47	
11	1500 N	671	-0-	-829	-0-	288	1	383	2	Y	-0-		47	

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8172 - 8264
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	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	27
07	1271 N	735	-0-	-536	-0-	57 1	675 2		N	3	30
						3 9					
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	103 1	1253 2		N	17	47
						19 9					
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	121 1	1153 2		N	9	56
						10 9					
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	168 1	1294 2		N	8	64
						9 9					
11	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	269 1	1041 2		N	-0-	64
-----											
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8620 - 9030
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	120
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-	120
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2244 2	6 9		N	5	125
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	325 1	2569 2		N	10	135
						11 9					
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2736 2	39 9		N	35	170
11	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-	170
-----											
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 8780 - 8934
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	52
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	52
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	85 2	6 9		N	5	57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2		N	-0-	57
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	57
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2			N	-0-	57
-----											
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF. 8629 - 8760
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	66
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	95 1	580 2		N	8	74
						9 9					
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	118 1	867 2		N	8	82
						9 9					
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	362 2		N	3	68
						3 9				17 1	
10	682 N	550	-0-	-132	-0-	542 2	8 9		N	7	75
11	960 N	674	-0-	-286	-0-	66 1	600 2		N	7	82
						8 9					
-----											
SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8666 - 8926
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	33
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	580 2	2 9		N	2	35
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2			N	-0-	35
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2		N	-0-	35
10	589 N	55	-0-	-534	-0-	55 2			N	-0-	35
11	330 N	39	-0-	-291	-0-	39 2			N	-0-	35

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 217404	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6522	- 6772			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 229978	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7214	- 7332			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2	N	-0-			-0-
-----												
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914	- 6330			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	193	-0-	-179	-0-	25	1	N	-0-	168	2	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	401	2	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	318	2	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	416	2	-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	57	1	N	-0-	314	2	-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982	- 7134			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	467	2	-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-	870	2	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	543	2	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	683	2	-0-
11	750 N	502	-0-	-248	-0-	77	1	N	-0-	425	2	-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864	- 6902			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-	1973	2	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	926	2	-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
EL PATON				WELL #:	2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089
M	O	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	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-		-0-	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 2		N	-0-		-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		N	-0-		-0-	
10	744 N	714	-0-	-30	-0-		714 2		N	-0-		-0-	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		689 2	1209 9	N	1099	1099 1	-0-	
-----													
EL PATON				WELL #:	1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		-0-	117
07	1860 N	886	-0-	-974	-0-		886 2		N	-0-		-0-	117
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2013 2	13 9	N	12		-0-	129
*09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2357 2	18 9	N	16	51 1	-0-	94
*10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2005 2	14 9	N	13		-0-	107
11	1950 N	1782	-0-	-168	-0-		1771 2	11 9	N	10		-0-	117
-----													
BOWERS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2		N	-0-		-0-	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917 2		N	-0-		-0-	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291 2		N	-0-		-0-	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-		-0-	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936 2		N	-0-		-0-	
-----													
BOWERS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-		-0-	
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		2966 2		N	-0-		-0-	
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		3378 2		N	-0-		-0-	
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2849 2		N	-0-		-0-	
10	2976 X	2685	-0-	-291	-0-		2685 2		N	-0-		-0-	
11	3060 X	2566	-0-	-494	-0-		2566 2		N	-0-		-0-	
-----													
GARZA HEIRS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-	
07	837 N	346	-0-	-491	-0-		45 1	301 2	N	-0-		-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-		113 1	830 2	N	-0-		-0-	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-		80 1	606 2	N	-0-		-0-	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-		107 1	748 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	558	-0-	-342	-0-		86 1	472 2	N	-0-		-0-	
-----													
TABASCO (CONSOLIDATED)				88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
WOOD				WELL #:		RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	104
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104 3	-0-	-0-
-----													
				PLUGGED AND ABANDONED	09/30/2015								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID -> 014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A						
M	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	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-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID -> 014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	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-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID -> 014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID -> 081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310						
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	388	-0-	-542	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	961 X	253	-0-	-708	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	930 X	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID -> 083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418						
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	5	4	1			3
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	37	1	892	2	Y	6	4	1			5
08	713 X	464	-0-	-249	-0-	18	1	444	2	Y	2	3	1			4
09	780 X	694	-0-	-86	-0-	31	1	655	2	Y	7	5	1			6
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	40	1	849	2	Y	9	8	1			7
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	37	23	1			21
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID -> 092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									
VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	217	1	5540	2	Y	58	77 1	55
						64	9						
07	5859 X	5628	-0-	-231	-0-	221	1	5343	2	Y	58	93 1	20
						64	9						
08	5859 X	5759	-0-	-100	-0-	227	1	5492	2	Y	36		56
						40	9						
09	5670 X	5187	-0-	-483	-0-	234	1	4907	2	Y	42		98
						46	9						
10	6231 X	5472	-0-	-759	-0-	246	1	5165	2	Y	55	95 1	58
						61	9						
11	5820 X	5158	-0-	-662	-0-	249	1	4840	2	Y	63		121
						69	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		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059	
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	Y	11	21 1	14
						12	9						
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1545	2	Y	15	24 1	5
						17	9						
08	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	61	1	1485	2	Y	18		23
						20	9						
09	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	66	1	1381	2	Y	21		44
						23	9						
10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	67	1	1416	2	Y	27	45 1	26
						30	9						
11	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	71	1	1370	2	Y	32		58
						35	9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756	
06	330 N	139	-0-	-191	-0-	5	1	131	2	Y	3	11 1	5
						3	9						
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	11	1	255	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	4	3 1	4
						4	9						



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 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	909 X	909	-0-	-0-	-0-	33 1	836 2	Y	36	30 1	21
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	40 9	815 2	Y	5	22 1	4
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	34 1	810 2	Y	1		5
09	900 X	610	-0-	-290	-0-	6 9	581 2	Y	1		6
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	28 1	1056 2	Y	7	8 1	5
11	900 X	517	-0-	-383	-0-	1 9	489 2	Y	3		8
-----											
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
06	3000 N	2970	-0-	-30	38	111 1	2834 2	Y	23	37 1	29
07	2883 X	1230	-0-	-1653	-0-	25 9	1167 2	Y	14	33 1	10
08	2883 X	1119	-0-	-1764	-0-	48 1	1066 2	Y	8		18
09	2790 X	1047	-0-	-1743	-0-	15 9	992 2	Y	7		25
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	44 1	2640 2	Y	27	31 1	21
11	1650 X	1310	-0-	-340	-0-	9 9	1226 2	Y	19		40
-----											
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	270 N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
-----														
A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	28	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHESTNUT, F. E.			WELL #:		5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394	
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	16	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	20	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	397	-0-	-347	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	329	-0-	-181	-0-	16	1	313	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-
-----														
CHAPA GAS UNIT			WELL #:		7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 - 6442	
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-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7380 - 7410
M	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-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	11	1	215	2	Y	-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-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 7210 - 7980
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-
08	3100 N	4535	-0-	1435	1435	180	1	4355	2	Y	-0-
09	3000 N	4418	-0-	1418	2853	201	1	4217	2	Y	-0-
10	6899 X	4046	-0-	-2853	-0-	184	1	3862	2	Y	-0-
11	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	168	1	3264	2	Y	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7692 - 7938			
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	* 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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 5988 - 6060			
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
07	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	70	1	1698	2	Y	8	4	1	4
						9	9							
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
09	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	2	Y	8	5	1	3
						9	9							
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 - 6536			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 - 6718	
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	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-				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-
-----												
PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9455 - 9968	
06	14B2 EXT	109	-0-	109	109	6 1	103 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	209	5 1	95 2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	306	5 1	92 2		N	-0-		-0-
09	306 X	-0-	-0-	-306	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6446 - 7961	
06	3600 X	3522	-0-	-78	-0-	129 1	3296 2		N	88	89 1	29
						97 9						
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	144 1	3474 2		N	95	68 1	56
						105 9						
08	3689 X	3469	-0-	-220	-0-	134 1	3249 2		N	78	89 1	45
						86 9						
09	3570 X	2644	-0-	-926	-0-	116 1	2428 2		N	91	89 1	47
						100 9						
10	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	149 1	3141 2		N	82	91 1	38
						90 9						
11	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	153 1	2970 2		N	125	91 1	72
						138 9						
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 - 8285	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2		N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	200 2		N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2		N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2		N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2		N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2		N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896								
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-	2	1			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
-----																
WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650								
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	92	1	2337	2	N	35	35	1			10
						39	9									
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	102	1	2470	2	N	38	27	1			21
						42	9									
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	100	1	2417	2	N	31	36	1			16
						34	9									
09	2460 N	2416	-0-	-44	-0-	108	1	2268	2	N	36	36	1			16
						40	9									
10	2604 N	2063	-0-	-541	-0-	92	1	1940	2	N	28	33	1			11
						31	9									
11	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	112	1	2167	2	N	50	36	1			25
						55	9									
-----																
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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
WEST TEMPLE W			WELL #:	58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 -	8390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																	
LONGORIA, A. GAS UNIT 2			WELL #:	5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 -	9297				
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	N	16	12	1			13
							18	9									
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	83	1	1517	2	N	16	16	1			13
							18	9									
08		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1271	2	N	15	16	1			12
							17	9									
09		1590 N	975	-0-	-615	-0-	47	1	913	2	N	14	16	1			10
							15	9									
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	18	20	1			8
							20	9									
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	2	N	18	12	1			14
							20	9									
-----																	
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 -	10694				
06		4830 X	4477	-0-	-353	-0-	227	1	4078	2	N	156	119	1			90
							172	9									
07		4960 X	3740	-0-	-1220	-0-	186	1	3374	2	N	164	156	1			98
							180	9									
08		4743 X	3485	-0-	-1258	-0-	186	1	3135	2	N	149	160	1			87
							164	9									
09		4590 X	3582	-0-	-1008	-0-	169	1	3251	2	N	147	161	1			73
							162	9									
10		4619 X	3755	-0-	-864	-0-	184	1	3371	2	N	182	203	1			52
							200	9									
11		4470 X	3742	-0-	-728	-0-	186	1	3357	2	N	181	122	1			111
							199	9									
-----																	
WEST TEMPLE W			WELL #:	78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 -	7097				
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	2	N	18	18	1			6
							20	9									
07		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	56	1	1353	2	N	19	14	1			11
							21	9									
08		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	54	1	1318	2	N	16	18	1			9
							18	9									
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	N	18	18	1			9
							20	9									
10		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	61	1	1282	2	N	16	18	1			7
							18	9									
11		1350 N	1166	-0-	-184	-0-	56	1	1082	2	N	25	18	1			14
							28	9									
-----																	
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	60	RRCID ->	256156	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6280 -	7956				
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
08		186 N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-





-----  
 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	179	1	4559	2	N	403	406	144
						443	9						
07	5270 X	3153	-0-	-2117	-0-	106	1	2570	2	N	434	311	267
						477	9						
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	165	1	3997	2	N	358	406	219
						394	9						
09	5100 X	3045	-0-	-2055	-0-	118	1	2474	2	N	412	408	223
						453	9						
10	5270 X	2105	-0-	-3165	-0-	77	1	1619	2	N	372	413	182
						409	9						
11	5100 X	4537	-0-	-563	-0-	192	1	3720	2	N	568	416	334
						625	9						

-----  
 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032  
 -----

06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	104	1	1866	2	N	16	12	14
						18	9						
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	108	1	1958	2	N	16	16	14
						18	9						
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	132	1	2236	2	N	15	16	13
						17	9						
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1	2126	2	N	15	16	12
						17	9						
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	18	21	9
						20	9						
11	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	117	1	2112	2	N	18	12	15
						20	9						

-----  
 EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272  
 -----

06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	217	1	3901	2	N	-0-		-0-
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	239	1	4347	2	N	-0-		-0-
08	4588 X	3601	-0-	-987	-0-	201	1	3400	2	N	-0-		-0-
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	255	1	4915	2	N	-0-		-0-
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	286	1	5242	2	N	-0-		-0-
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	278	1	5014	2	N	-0-		-0-

-----  
 WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341  
 -----

06	1290 X	943	-0-	-347	-0-	33	1	832	2	N	71	71	28
						78	9						
07	1147 X	953	-0-	-194	-0-	35	1	834	2	N	76	55	49
						84	9						
08	1116 X	863	-0-	-253	-0-	32	1	762	2	N	63	71	41
						69	9						
09	1020 X	874	-0-	-146	-0-	36	1	759	2	N	72	72	41
						79	9						
10	1023 X	876	-0-	-147	-0-	36	1	768	2	N	65	73	33
						72	9						
11	930 X	880	-0-	-50	-0-	38	1	732	2	N	100	73	60
						110	9						

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W			WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336		
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	N	44 2		-0-		

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595		
06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	92 1	N	1654 2	31	24 1	19	
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	34 9	N	1852 2	33	31 1	21	
08	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	102 1	N	1637 2	30	32 1	19	
09	1770 X	1616	-0-	-154	-0-	36 9	N	1506 2	29	32 1	16	
10	1984 X	1569	-0-	-415	-0-	97 1	N	1450 2	36	41 1	11	
11	1920 X	1483	-0-	-437	-0-	33 9	N	1366 2	37	25 1	23	
						78 1						
						40 9						
						76 1						
						41 9						

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968		
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	138 1	N	3511 2	71	71 1	24	
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	78 9	N	3596 2	76	54 1	46	
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	148 1	N	3457 2	63	71 1	38	
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	84 9	N	3471 2	72	72 1	38	
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	143 1	N	3385 2	65	72 1	31	
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	69 9	N	3070 2	97	72 1	56	
						165 1						
						79 9						
						161 1						
						72 9						
						158 1						
						107 9						

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956		
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	213 1	N	3821 2	312	239 1	174	
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	343 9	N	3579 2	327	313 1	188	
08	3937 X	3799	-0-	-138	-0-	197 1	N	3295 2	281	310 1	159	
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	360 9	N	3763 2	294	317 1	136	
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	195 1	N	4164 2	363	404 1	95	
11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	309 9	N	3977 2	363	245 1	213	
						195 1						
						323 9						
						227 1						
						399 9						
						221 1						
						399 9						

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154		
06	3930 X	3250	-0-	-680	-0-	123 1	N	3127 2	-0-		-0-	
07	4061 X	3420	-0-	-641	-0-	136 1	N	3284 2	-0-		-0-	
08	4061 X	3429	-0-	-632	-0-	136 1	N	3293 2	-0-		-0-	
09	3930 X	3265	-0-	-665	-0-	149 1	N	3116 2	-0-		-0-	
10	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	145 1	N	3049 2	-0-		-0-	
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	168 1	N	3266 2	-0-		-0-	

-----  
 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	13		262
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	14	9						
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	2	N	-0-		262
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1830	2	N	-0-		262
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1754	2	N	3	190 1	75
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	3	9						75
						84	1	1760	2	N	-0-		75
						86	1	1664	2	N	-0-		75

-----  
 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584  
 -----

06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	166	1	2983	2	N	16	12 1	12
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	18	9						
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	222	1	4026	2	N	16	16 1	12
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	18	9						
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	221	1	3727	2	N	15	16 1	11
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	17	9						
						188	1	3621	2	N	15	16 1	10
						17	9						
						199	1	3648	2	N	18	20 1	8
						20	9						
						198	1	3568	2	N	18	12 1	14
						20	9						

-----  
 AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980  
 -----

06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	181	1	3252	2	N	15	12 1	3
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	17	9						
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	185	1	3367	2	N	16	16 1	3
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	18	9						
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	193	1	3261	2	N	15	16 1	2
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	17	9						
						164	1	3149	2	N	15	16 1	1
						17	9						
						177	1	3238	2	N	18	19 1	-0-
						20	9						
						174	1	3129	2	N	18	12 1	6
						20	9						

-----  
 BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784  
 -----

06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	168	1	3011	2	N	-0-		-0-
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	184	1	3346	2	N	-0-		-0-
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	171	1	2884	2	N	-0-		-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	154	1	2974	2	N	-0-		-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	161	1	2962	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	148	1	2671	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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	16	12 1	14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	18	9						
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	2	17	9	N	16	16 1	14
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	8	1	155	2	N	15	16 1	13
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	9						
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	18	21 1	9
						20	9						
						8	1	151	2	N	18	12 1	15
						20	9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.10950 - 10994
M 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	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	120 1	2148 2	N	5		116
07	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	116 1	2102 2	N	66		182
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	123 1	2076 2	N	39	189 1	32
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	105 1	2023 2	N	8		40
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	116 1	2121 2	N	61		101
11	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	112 1	2012 2	N	-0-		101

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
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-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HOMEVILLE		WELL #:			RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8352 - 8358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2021							

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	1230 #	539	-0-	-691	-0-	75 1	464 2	N	-0-		-0-
07	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	108 1	1469 2	N	-0-		-0-
08	1333 #	1322	-0-	-11	-0-	133 1	1189 2	N	-0-		-0-
09	1290 #	393	-0-	-897	-0-	58 1	335 2	N	-0-		-0-
10	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	133 1	1643 2	N	-0-		-0-
11	1530 #	520	-0-	-1010	-0-	83 1	437 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
RESENDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	30	
07	6045 X	552	-0-	-5493	-0-	552	2	N	-0-	30	
08	6045 X	1312	-0-	-4733	-0-	1279	2	33 9	N	60	
09	5850 X	1235	-0-	-4615	-0-	1202	2	33 9	N	90	
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	2	33 9	N	120	
11	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2022	2	61 9	N	7	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	61	1	7 9	Y	15	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		Y	15	
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	1		Y	15	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		Y	15	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		Y	15	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	15	

GOMEZ		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	214	1	26 9	Y	-0-	
07	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	1		Y	-0-	
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	1		Y	-0-	
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	1		Y	-0-	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1		Y	-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)		88191 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
MOOS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 237106		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 2144 - 2154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	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-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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 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	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-	
-----													
TECOLOTE, WEST (2200)			88632 461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
LIVE OAK RESERVES, INC.			503944										
GARCIA			WELL #: 1		RRCID -> 178225		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2370 - 2374		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
PLUGGED AND ABANDONED			04/15/2011										
-----													
TEMPAS (REKLAW 4030-A)			88746 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION			072594										
SINGER			WELL #: 1		RRCID -> 098866		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 4034 - 4036		
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-	
PLUGGED AND ABANDONED			01/19/2023		- WELL PLUGGED 1/19/2023								
-----													
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		
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-	
-----													
BAKER, A. J. HRS			950529		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
MCDANIELS, S. T.			911925										
SHEPHERD, B.J.			WELL #: 1		RRCID -> 014611		COMPL. DATE 09/03/1955		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3129 - 3141		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3	N	-0-			-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3	N	-0-			-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3	N	-0-			-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3	N	-0-			-0-	

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 950529														
PRICE, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 074765		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3215 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-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
BAKER, A. J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
BAKER, A. J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CNG G.U. IV			WELL #:	5	RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8236 - 8292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	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-		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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	N	15	11	1	85
						17	9							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	81	1	576	2	N	27	31	1	80
						30	9						1	8
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	614	2	N	23	19	1	84
						25	9							
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	82	1	569	2	N	21	22	1	83
						23	9							
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	20	18	1	85
						22	9							
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	N	16	18	1	83
						18	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 3		RRCID -> 171721		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11617 - 13877				
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	241	1	1701	2	N	-0-			55
07	2046 N	1492	-0-	-554	-0-	186	1	1295	2	N	10			65
						11	9							
08	2387 N	1763	-0-	-624	-0-	209	1	1537	2	N	15			80
						17	9							
09	1950 N	1215	-0-	-735	-0-	155	1	1047	2	N	12			92
						13	9							
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	184	1	1370	2	N	7			99
						8	9							
11	1710 N	1459	-0-	-251	-0-	166	1	1281	2	N	11			110
						12	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 173956		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10946 - 13942				
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	410	1	2892	2	N	20			180
						22	9							
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	436	1	3039	2	N	24			204
						26	9							
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	438	1	3225	2	N	72	191	1	85
						79	9							
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	424	1	2872	2	N	25			110
						28	9							
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	415	1	3091	2	N	18			128
						20	9							
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	408	1	3136	2	N	40			168
						44	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	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	742 1	5231 2	N	87	18 1	267	
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	96 9	5443 2	N	136	249 1	3 8 151	
08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	150 9	5603 2	N	80	30 1	201	
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	762 1	4942 2	N	79	214 1	66	
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	88 9	5268 2	N	60	29 1	1 8 96	
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	730 1	5392 2	N	68	29 1	135	
						87 9						
						707 1						
						66 9						
						701 1						
						75 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	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	192 1	1355 2	N	4		187	
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	4 9	1415 2	N	6	3 8	190	
08	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	203 1	1100 2	N	11		201	
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	7 9	1269 2	N	94		295	
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	150 1	1456 2	N	93	183 1	1 8 204	
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	12 9	1575 2	N	6		210	
						187 1						
						103 9						
						195 1						
						102 9						
						205 1						
						7 9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	854 1	6083 2	N	133	270 1	237	
07	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	146 9	6422 2	N	236	234 1	236	
08	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	900 1	6803 2	N	192	33 1	395	
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	260 9	3036 2	N	91	403 1	83	
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	897 1	4140 2	N	49	24 1	107	
11	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	211 9	6931 2	N	213	209 1	111	
						439 1						
						100 9						
						543 1						
						54 9						
						888 1						
						234 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1		1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1

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-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

R & R ROYALTY			WELL #:	1	RRCID ->	170599	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	12365 - 15444
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176 1	1252 2	N	7	5 1		144
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	8 9	1349 2	N	120	14 1		250
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	189 1	1451 2	N	35	201 1		84
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	132 9	1432 2	N	27	10 1		101
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	191 1	1522 2	N	8	8 1		101
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	39 9	1455 2	N	8	8 1		101
						207 1						
						30 9						
						199 1						
						9 9						
						186 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	1	1 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2

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	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	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	186 1	1327 2	N	-0-	167
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	194 1	1387 2	N	3	170
						3 9				
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	197 1	1493 2	N	13	183
						14 9				
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	197 1	1362 2	N	15	198
						17 9				
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	193 1	1471 2	N	9	207
						10 9				
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	193 1	1507 2	N	8	215
						9 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-	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 1
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)	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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		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-				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-

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	123	1	859	2	N	4
							4	9				
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	126	1	925	2	N	-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
10	992	N	467	-0-	-525	-0-	55	1	412	2	N	-0-
11	1020	N	160	-0-	-860	-0-	18	1	142	2	N	-0-

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	* * 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-
-----												
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.	1.11148	- 13628
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-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	1.13564	- 14250
06	3000 N	2060	-0-	-940	3316	245 1	1746	2	N	63	13	1	269
07	3100 N	2041	-0-	-1059	2257	244 1	1745	2	N	47	34	1	17 8 265
08	3100 N	2266	-0-	-834	1423	256 1	1942	2	N	62	21	1	306
09	3000 N	2281	-0-	-719	704	272 1	1878	2	N	119	211	1	214
10	2749 N	2045	-0-	-704	-0-	232 1	1771	2	N	38	19	1	8 8 225
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	269 1	2102	2	N	24	21	1	228

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	1.13476	- 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.	1.13232	- 13323
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	1.15188	- 15444
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654								
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					140
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					140
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	N	14					154
						15	9									
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	N	5					159
						6	9									

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	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					21
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					21
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					21
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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-



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	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	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	Y	-0-			25
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		Y	-0-			25
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-			25
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-			25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			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-		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 #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8003 - 8111	
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 #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8069 - 8134	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	Y	-0-			34
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-			34
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-			34
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			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-		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-
-----											
HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10320 - 10420	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-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-
-----											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8490 - 8560	
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-			12
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		Y	-0-			12
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-			12
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	9	21 1		-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	Y	-0-		65
07	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-		Y	-0-		65
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		Y	-0-		65
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		Y	-0-		65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		65
-----											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742											
06	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	Y	-0-		16
07	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-		Y	-0-		16
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		Y	-0-		16
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		Y	47	63 1	-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-
-----											
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	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257											
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-		56
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		56
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		56
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		56
-----											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446											
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-		44
07	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-		N	-0-		44
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-		44
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	13	57 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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	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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					96
-----																
SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162								
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314								
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	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 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-
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					27
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					27
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					27
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					27
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 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-

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	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	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	Y	-0-			183
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			183
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			183
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			183
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			183
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			183

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549												
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			147
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			147
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			147
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280												
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334												
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 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-

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370												
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 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-

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			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 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	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	Y	-0-		20
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		Y	-0-		20
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-		20
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-		20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		20
-----										
ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920		
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7 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-
-----										
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688		
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	Y	-0-		21
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		Y	-0-		21
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		Y	-0-		21
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		Y	-0-		21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		21
-----										
ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118		
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7 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-
-----										
HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092		
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	Y	-0-		20
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-		20
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-		20
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		Y	-0-		20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		20
-----										
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004		
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974		
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	Y	-0-		13
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-		13
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	-0-		13
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		Y	-0-		13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-		Y	-0-	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			-0-	
-----																
SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670								
06		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	Y	-0-	-0-			139	
07		682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			139	
08		775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			139	
09		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			139	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			139	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			139	
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208								
06		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	Y	-0-	-0-			2	
07		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			2	
08		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			2	
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			2	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			2	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			2	
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586								
06		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-			81	
07		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-			81	
08		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-			81	
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-			81	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-			81	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			81	
-----																
ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
06		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	Y	-0-	-0-			16	
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			16	
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420								
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-	-0-			128	
07		9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			128	
08		8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			128	
09		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			128	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			128	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			128	
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847								
06		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	Y	-0-	-0-			16	
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
09		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			16	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 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-
-----															
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			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		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	206	1	496	2	Y	9			53
							10	9							
07		434 N	51	-0-	-383 B	-0-	14	1	35	2	Y	2			55
							2	9							
08		558 N	320	-0-	-238 B	-0-	33	1	286	2	Y	1			56
							1	9							
09		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	150	1	1076	2	Y	25			81
							28	9							
10		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	146	1	770	2	Y	33			114
							36	9							
11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	217	1	506	2	Y	12			126
							13	9							
-----															
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		3930 X	3181	-0-	-749 B	-0-	419	1	2762	2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	206	-0-	-3018 B	-0-	41	1	165	2	Y	-0-			-0-
08		2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-			-0-
10		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-			-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-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-		-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-
-----							
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-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
-----							
CNG GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077	
06	1230 N	678	-0-	-552 B	-0-	89 1 589 2	-0-
07	1333 N	26	-0-	-1307 B	-0-	5 1 21 2	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
-----							
CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330	
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	97 1 641 2	-0-
07	1302 N	36	-0-	-1266 B	-0-	7 1 29 2	-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-



TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234		
M	O	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		240 N	110	-0-	-130 B	-0-	14 1	96 2	Y	-0-
07		93 N	9	-0-	-84 B	-0-	2 1	7 2	Y	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
-----										
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668		
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	43 1	281 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	19	-0-	-353 B	-0-	4 1	15 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-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	3930 X	3696	-0-	-234 B	-0-	487 1	3209 2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	136	-0-	-3584 B	-0-	27 1	109 2	Y	-0-	-0-
08	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-			Y	-0-	-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690 B	-0-			Y	-0-	-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-			Y	-0-	-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690 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	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 -> 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	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	AMT	CODE	BALANCE
06	2590 N	2590	-0-	-0-	B	-0-	338 1	2227 2	N	23	128	
07	2666 N	164	-0-	-2502	B	-0-	25 9		N	-0-	128	
08	2635 N	-0-	-0-	-2635	B	-0-	32 1	132 2	N	-0-	128	
09	2580 N	-0-	-0-	-2580	B	-0-			N	-0-	128	
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	128	
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737												
06	330 N	130	-0-	-200	B	-0-	17 1	113 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	8	-0-	-147	B	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-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	600 N	634	-0-	34	B	-6832	76 1	533 2	N	23	16 1	86
07	682 N	668	-0-	-14	B	-6832	25 9	547 2	N	39	44 1	3 8 78
08	682 N	698	-0-	16	B	-6816	43 9	584 2	N	32	27 1	83
09	630 N	635	-0-	5	B	-6811	79 1	524 2	N	31	32 1	82
10	682 N	694	-0-	12	B	-6799	35 9	583 2	N	30	26 1	2 8 84
11	660 N	716	-0-	56	B	-6743	77 1	609 2	N	25	26 1	83
							34 9					
							78 1					
							33 9					
							28 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-4410					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-	5	1			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-	4	1			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					28

-----																	
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121					N	-0-					193
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121					N	-0-					193
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121					N	-0-					193
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121					N	-0-					193
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121					N	-0-					193
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121					N	-0-					193

-----																	
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-

-----																	
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188																	
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-

-----																	
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164																	
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-

-----																	
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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1246	2	Y	6	27
07	1240 X	809	-0-	-431	-0-	68	1	740	2	Y	1	28
08	1302 X	733	-0-	-569	-0-	57	1	675	2	Y	1	29
09	1380 X	492	-0-	-888	-0-	34	1	457	2	Y	1	30
10	1426 X	264	-0-	-1162	-0-	19	1	243	2	Y	2	32
11	1380 X	41	-0-	-1339	-0-	3	1	37	2	Y	1	33
-----												
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462												
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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-
-----												
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH	16900	PERF.15140 - 16418
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950 X	6517	-0-	-1433	-0-	538 1	5977 2	Y	2			20
07	8060 X	7291	-0-	-769	-0-	614 1	6676 2	Y	1			21
08	7688 X	7600	-0-	-88	-0-	592 1	7008 2	Y	-0-			21
09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	598 1	7979 2	Y	1			22
10	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	606 1	7647 2	Y	1			23
11	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	605 1	7566 2	Y	-0-			23
-----												
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH	16650	PERF.15014 - 15682
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	92 1	1024 2	Y	21			55
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	103 1	1118 2	Y	15			70
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	95 1	1128 2	Y	20			90
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89 1	1191 2	Y	9			99
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97 1	1219 2	Y	33			132
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	95 1	1190 2	Y	10			142
-----												
THOMAS DIX (4860) BLUE WING ENERGY, INC. DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4992 - 5004
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-
-----												
THOMAS LOCKHART (2600) MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 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) 3D OIL COMPANY, LLC ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH	4709	PERF. 3238 - 3248
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	14B DENY	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

06		10980 X	7557	-0-	-3423	-0-	594	1	6962	3	Y	1					22
							1	9									
07		10974 X	3736	-0-	-7238	-0-	318	1	3418	3	Y	-0-	18	1			4
08		11532 X	1824	-0-	-9708	-0-	161	1	1663	3	Y	-0-					4
09		11160 X	4612	-0-	-6548	-0-	343	1	4268	3	Y	1					5
							1	9									
10		11532 X	10120	-0-	-1412	-0-	729	1	9390	3	Y	1					6
							1	9									
11		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	655	1	8013	3	Y	1					7
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	3	Y	-0-			2
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	79	1	826	3	Y	1	2	1	1
08	1178 N	384	-0-	-794	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			1
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	841	3	Y	1			2
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	44	1	555	3	Y	-0-			2
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	88	1	1079	3	Y	-0-			2
-----														
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A														
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-
-----														
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
06	17010 X	12416	-0-	-4594	-0-	983	1	11432	3	Y	1			34
07	17453 X	1385	-0-	-16068	-0-	122	1	1261	3	Y	2	28	1	8
08	17391 X	5403	-0-	-11988	-0-	463	1	4940	3	Y	-0-			8
09	16830 X	14578	-0-	-2252	-0-	1083	1	13489	3	Y	5			13
10	17391 X	14532	-0-	-2859	-0-	1052	1	13478	3	Y	2			15
11	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	1101	1	13376	3	Y	2			17
-----														
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
06	450 N	69	-0-	-381	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			1
07	589 N	214	-0-	-375	-0-	20	1	194	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	527 N	129	-0-	-398	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	107	1	1297	3	Y	1			1
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			1
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-			1
-----														
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	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-

-----															
THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT	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-
-----															
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		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-
-----															
PONTIAC OIL, INC. 670449															
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 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-
-----															
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		3000 N	1924	-0-	-1076	4236	1924	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	1366	-0-	-1734	2502	1366	3			N	-0-			-0-
08		2555 N	53	-0-	-2502	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
M	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	5280 X	3515	-0-	-1765	-0-	278 1	3237 3	Y	-0-	10
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	477 1	4918 3	Y	8	9
						9 9				
08	4712 X	1936	-0-	-2776	-0-	171 1	1765 3	Y	-0-	9
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	364 1	4867 3	Y	4	13
						4 9				
10	5394 X	4988	-0-	-406	-0-	361 1	4627 3	Y	-0-	13
11	5220 X	4869	-0-	-351	-0-	370 1	4498 3	Y	1	14
						1 9				

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	960 X	471	-0-	-489	-0-	37 1	434 3	Y	-0-	2
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	93 1	935 3	Y	1	1
						1 9				
08	1023 X	454	-0-	-569	-0-	40 1	414 3	Y	-0-	1
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	95 1	1161 3	Y	-0-	1
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	96 1	1219 3	Y	-0-	1
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	95 1	1151 3	Y	-0-	1

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700		
06	4050 X	2742	-0-	-1308	-0-	215 1	2527 3	Y	-0-	8
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	424 1	4546 3	Y	6	7
						7 9				
08	4278 X	1789	-0-	-2489	-0-	158 1	1631 3	Y	-0-	7
09	4140 X	3534	-0-	-606	-0-	261 1	3272 3	Y	1	8
						1 9				
10	4991 X	3010	-0-	-1981	-0-	217 1	2792 3	Y	1	9
						1 9				
11	4830 X	2083	-0-	-2747	-0-	156 1	1927 3	Y	-0-	9

-----																
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							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* 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-
-----																
MCLEAN HEIRS				WELL #: 7	RRCID -> 189381	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11085	- 13515							
06	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	109	1	1277	3	Y	-0-				3
07	1705	X	775	-0-	-930	-0-	72	1	702	3	Y	1	3	1		1
								1								
08	2046	X	416	-0-	-1630	-0-	37	1	379	3	Y	-0-				1
09	1980	X	975	-0-	-1005	-0-	74	1	900	3	Y	1				2
								1								
10	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	120	1	1519	3	Y	-0-				2
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	110	1	1335	3	Y	1				3
								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-
-----																
MARRS MCLEAN TRUST C				WELL #: 20	RRCID -> 245778	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11118	- 11208							
06	1830	X	746	-0-	-1084	-0-	62	1	684	3	Y	-0-				3
07	2759	X	1629	-0-	-1130	-0-	154	1	1475	3	Y	-0-	2	1		1
08	2759	X	1470	-0-	-1289	-0-	129	1	1341	3	Y	-0-				1
09	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	190	1	2365	3	Y	1				2
								1								
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	165	1	2117	3	Y	-0-				2
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	179	1	2176	3	Y	-0-				2
-----																
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	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

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12382 - 12390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	19320	X	13381	-0-	-5939	-0-	1051 1	12330 3	Y	-0-				39
07	19685	X	14072	-0-	-5613	-0-	1201 1	12858 3	Y	12		33	1	18
08	19778	X	9974	-0-	-9804	-0-	843 1	9130 3	Y	1				19
09	19140	X	18473	-0-	-667	-0-	1369 1	17097 3	Y	6				25
10	19778	X	19478	-0-	-300	-0-	1410 1	18065 3	Y	3				28
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	1418 1	17236 3	Y	2				30
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12914 - 12927				
06	9180	X	6556	-0-	-2624	-0-	519 1	6037 3	Y	-0-				19
07	9362	X	6036	-0-	-3326	-0-	511 1	5518 3	Y	6		16	1	9
08	9207	X	3854	-0-	-5353	-0-	326 1	3527 3	Y	1				10
09	8910	X	6068	-0-	-2842	-0-	447 1	5620 3	Y	1				11
10	8990	X	8087	-0-	-903	-0-	585 1	7501 3	Y	1				12
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	599 1	7299 3	Y	1				13
-----														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----														
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	1347	-0-	-723	-0-	106	1	1241	3	Y	-0-	4
07	2077 X	1335	-0-	-742	-0-	124	1	1210	3	Y	1	2
						1	9				3 1	
08	2077 X	1006	-0-	-1071	-0-	89	1	917	3	Y	-0-	2
09	2010 X	1106	-0-	-904	-0-	76	1	1029	3	Y	1	3
						1	9					
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	175	1	2250	3	Y	-0-	3
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	159	1	1936	3	Y	1	4
						1	9					
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010				
06	3000 X	2079	-0-	-921	-0-	165	1	1914	3	Y	-0-	7
07	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	210	1	2222	3	Y	2	3
						2	9				6 1	
08	3193 X	933	-0-	-2260	-0-	81	1	852	3	Y	-0-	3
09	3090 X	2186	-0-	-904	-0-	167	1	2019	3	Y	-0-	3
10	3193 X	2344	-0-	-849	-0-	171	1	2172	3	Y	1	4
						1	9					
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2468	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1830 X	1525	-0-	-305	-0-	121	1	1404	3	Y	-0-	4
07	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	119	1	1287	3	Y	1	2
						1	9				3 1	
08	1922 X	1269	-0-	-653	-0-	109	1	1160	3	Y	-0-	2
09	1860 X	1078	-0-	-782	-0-	82	1	996	3	Y	-0-	2
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	1755	3	Y	-0-	2
11	1530 X	1525	-0-	-5	-0-	116	1	1408	3	Y	1	3
						1	9					
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	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	8250 X	6170	-0-	-2080	-0-	486	1	5684	3	Y	15
07	8494 X	6117	-0-	-2377	-0-	519	1	5594	3	Y	6
						4	9				
08	8494 X	4653	-0-	-3841	-0-	397	1	4256	3	Y	6
09	8220 X	7503	-0-	-717	-0-	540	1	6961	3	Y	8
						2	9				
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	559	1	7152	3	Y	10
						2	9				
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	580	1	7091	3	Y	11
						1	9				
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
06	7620 X	5309	-0-	-2311	-0-	418	1	4891	3	Y	15
07	7595 X	6390	-0-	-1205	-0-	548	1	5836	3	Y	7
						6	9				
08	7285 X	4024	-0-	-3261	-0-	340	1	3684	3	Y	7
09	7050 X	6754	-0-	-296	-0-	503	1	6249	3	Y	9
						2	9				
10	6603 X	6480	-0-	-123	-0-	469	1	6010	3	Y	10
						1	9				
11	6180 X	4902	-0-	-1278	-0-	371	1	4530	3	Y	11
						1	9				
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
06	2730 X	2098	-0-	-632	-0-	166	1	1932	3	Y	5
07	3441 X	2650	-0-	-791	-0-	224	1	2423	3	Y	3
						3	9				
08	3441 X	1051	-0-	-2390	-0-	88	1	963	3	Y	3
09	3330 X	2349	-0-	-981	-0-	179	1	2169	3	Y	4
						1	9				
10	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	150	1	1921	3	Y	4
11	2550 X	2523	-0-	-27	-0-	193	1	2330	3	Y	4
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	Y	2
07	868 N	372	-0-	-496	-0-	35	1	337	3	Y	1
08	930 N	341	-0-	-589	-0-	30	1	311	3	Y	1
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	1
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	1
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	Y	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299											
OSPREY				WELL #: 1	RRCID -> 176247	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13104	- 13114						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181799	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.13896	- 14021						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 2	RRCID -> 191636	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 14421	PERF.13142	- 13162						
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	769 3				N	-0-				-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546 3				N	-0-				-0-
08	775 N	21	-0-	-754	-0-	21 3				N	-0-				-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: JIM HOGG							
STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 5	RRCID -> 228834	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 14350	PERF.12950	- 14060						
06	8700 X	6920	-0-	-1780	-0-	1466 1	5454 2			N	-0-				-0-
07	8990 X	4963	-0-	-4027	-0-	1430 1	3533 2			N	-0-				-0-
08	8990 X	4494	-0-	-4496	-0-	1359 1	3135 2			N	-0-				-0-
09	8700 X	1696	-0-	-7004	-0-	350 1	1346 2			N	-0-				-0-
10	7161 X	5259	-0-	-1902	-0-	942 1	4317 2			N	-0-				-0-
11	6930 X	4849	-0-	-2081	-0-	1083 1	3766 2			N	-0-				-0-

STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 6	RRCID -> 233964	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13028	- 13046						
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	134 1	497 2			N	-0-				-0-
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	91 1	225 2			N	-0-				-0-
08	589 N	324	-0-	-265	-0-	98 1	226 2			N	-0-				-0-
09	630 N	374	-0-	-256	-0-	77 1	297 2			N	-0-				-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	199 1	911 2			N	-0-				-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	216 1	750 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

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	3810 X	2959	-0-	-851	-0-	235	1	2724	3	Y	-0-			10
07	4061 X	3414	-0-	-647	-0-	300	1	3112	3	Y	2	8	1	4
08	4061 X	3405	-0-	-656	-0-	295	1	3110	3	Y	-0-			4
09	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	279	1	3471	3	Y	-0-			4
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	304	1	3913	3	Y	1			5
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	1			6

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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-

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	936 N	936	-0-	-0-	-0-	78	1	858	3	Y	-0-			2
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	78	1	768	3	Y	-0-	1	1	1
08	1395 N	415	-0-	-980	-0-	37	1	378	3	Y	-0-			1
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	-0-			1
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	325	1	4159	3	Y	1			2
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	339	1	4123	3	Y	-0-			2

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572				
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	1980 X	1376	-0-	-604	-0-	108 1	1268 3	Y	-0-			4
07	2046 X	1207	-0-	-839	-0-	107 1	1099 3	Y	1	3 1		2
						1 9						
08	1860 X	439	-0-	-1421	-0-	39 1	400 3	Y	-0-			2
09	1800 X	1379	-0-	-421	-0-	104 1	1275 3	Y	-0-			2
10	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	58 1	729 3	Y	-0-			2
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	133 1	1631 3	Y	1			3
						1 9						
-----												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971				
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	72 1	849 3	Y	-0-			3
07	1705 N	403	-0-	-1302	-0-	38 1	365 3	Y	-0-	2 1		1
08	1612 N	290	-0-	-1322	-0-	26 1	264 3	Y	-0-			1
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	60 1	771 3	Y	-0-			1
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	145 1	1860 3	Y	-0-			1
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	106 1	1300 3	Y	1			2
						1 9						
-----												
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-
-----												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554				
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-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
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-



THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299										
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	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-
-----										
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	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3	N	-0-	-0-
07	3720 X	2732	-0-	-988	-0-	2732	3	N	-0-	-0-
08	3720 X	107	-0-	-3613	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-	-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465										
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	3	N	-0-	-0-
08	1147 N	32	-0-	-1115	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	373 1	4053 2	N	N	-0-			-0-
07	4371 X	3802	-0-	-569	-0-	321 1	3481 2	N	N	-0-			-0-
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	357 1	3915 2	N	N	-0-			-0-
09	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	395 1	3711 2	N	N	-0-			-0-
10	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	391 1	3702 2	N	N	-0-			-0-
11	4440 X	3998	-0-	-442	-0-	418 1	3580 2	N	N	-0-			-0-
-----													
PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2	N	N	-0-			-0-
07	1364 N	487	-0-	-877	-0-	41 1	446 2	N	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	210 2	N	N	-0-			-0-
09	840 N	339	-0-	-501	-0-	33 1	306 2	N	N	-0-			-0-
10	496 N	278	-0-	-218	-0-	27 1	251 2	N	N	-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	189 1	1620 2	N	N	-0-			-0-
-----													
PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210			
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	600 1	6521 2	N	N	-0-			-0-
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	625 1	6776 2	N	N	-0-			-0-
08	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	602 1	6607 2	N	N	-0-			-0-
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	734 1	6906 2	N	N	-0-			-0-
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	758 1	7167 2	N	N	-0-			-0-
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	728 1	6235 2	N	N	-0-			-0-
-----													
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864			
06	9480 X	9257	-0-	-223	-0-	781 1	8476 2	N	N	-0-			-0-
07	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	819 1	8879 2	N	N	-0-			-0-
08	10633 X	9385	-0-	-1248	-0-	784 1	8601 2	N	N	-0-			-0-
09	10290 X	9085	-0-	-1205	-0-	873 1	8212 2	N	N	-0-			-0-
10	10633 X	9352	-0-	-1281	-0-	894 1	8458 2	N	N	-0-			-0-
11	9390 X	8587	-0-	-803	-0-	898 1	7689 2	N	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	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-
-----													
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	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-
-----													
PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782			
06	8670 X	8602	-0-	-68	-0-	725 1	7877 2	N	N	-0-			-0-
07	9331 X	9309	-0-	-22	-0-	787 1	8522 2	N	N	-0-			-0-
08	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	746 1	8183 2	N	N	-0-			-0-
09	9120 X	8408	-0-	-712	-0-	808 1	7600 2	N	N	-0-			-0-
10	9424 X	8935	-0-	-489	-0-	855 1	8080 2	N	N	-0-			-0-
11	9000 X	7933	-0-	-1067	-0-	829 1	7104 2	N	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.	14728 - 14748	
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	N	-0-	-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	47	1	507	2	N	-0-	-0-
08	620 N	572	-0-	-48	-0-	48	1	524	2	N	-0-	-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	52	1	487	2	N	-0-	-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	53	1	501	2	N	-0-	-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	55	1	469	2	N	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		WELL #:		3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	9080 - 10098
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	N	1	113
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-	112
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	1	113
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	21	1	224	2	N	-0-	112
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	1	113
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	19	1	206	2	N	1	114

VAQUILLAS		WELL #:		1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9190 - 10218
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	92	1	922	2	N	4	2 1 141
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	82	1	818	2	N	-0-	141
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	81	1	852	2	N	4	68 1 77
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	73	1	780	2	N	1	3 1 75
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	74	1	810	2	N	3	78
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	3	2 1 79

VAQUILLAS		WELL #:		6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10418 - 13190
06	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	393	1	3960	2	N	15	9 1 92
07	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	398	1	3986	2	N	1	10 1 83
08	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	384	1	4043	2	N	14	9 1 88
09	4530 X	4292	-0-	-238	-0-	367	1	3913	2	N	11	8 1 91
10	4619 X	4539	-0-	-80	-0-	379	1	4130	2	N	27	118
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4016	2	N	28	9 1 137

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	19			61
07	496 N	366	-0-	-130	-0-	21	9	295	2	N	37	1	1	97
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	41	9	266	2	N	1			98
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	1	1	1	98
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	1	9	297	2	N	1			99
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	1			100
						1	9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574					
06	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	287	1	2885	2	N	8	7	1	26
07	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	9	9	2886	2	N	-0-	6	1	20
08	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	288	1	2903	2	N	-0-	6	1	14
09	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	276	1	2733	2	N	37	6	1	45
10	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	256	1	2678	2	N	10			55
11	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	41	9	2394	2	N	8	6	1	57
						11	9							

VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430					
06	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	265	1	2663	2	N	10	6	1	10
07	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	11	9	2744	2	N	1			11
08	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	274	1	2760	2	N	10	6	1	15
09	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	11	9	2577	2	N	4	10	1	9
10	3038 X	2585	-0-	-453	-0-	242	1	2354	2	N	14			23
11	2940 X	2477	-0-	-463	-0-	4	9	2257	2	N	8	5	1	26
						216	1							
						15	9							
						211	1							
						9	9							

VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294					
06	3750 X	3596	-0-	-154	-0-	324	1	3260	2	N	11	7	1	84
07	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	12	9	3359	2	N	-0-	7	1	77
08	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	336	1	3501	2	N	-0-	8	1	69
09	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	333	1	3312	2	N	6	7	1	68
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	310	1	3415	2	N	13			81
11	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	7	9	3275	2	N	11	7	1	85
						313	1							
						14	9							
						305	1							
						12	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS-STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	249541	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	10080	-	12688		
06		5670 X	5362	-0-	-308	-0-	483	1	4858	2	N	19	11	1	164
07		5797 X	5246	-0-	-551	-0-	21	9	474	1	N	22	10	1	176
08		5797 X	5252	-0-	-545	-0-	24	9	456	1	N	-0-	11	1	165
09		5610 X	5261	-0-	-349	-0-	451	1	4810	2	N	-0-	10	1	155
10		5549 X	5425	-0-	-124	-0-	454	1	4942	2	N	26			181
11		5370 X	5119	-0-	-251	-0-	29	9	434	1	N	27	111	1	97
							30	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	251129	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9795	-	13320		
06		750 N	641	-0-	-109	-0-	56	1	562	2	N	21	12	1	51
07		806 N	563	-0-	-243	-0-	23	9	51	1	N	1			52
08		651 N	589	-0-	-62	-0-	1	9	49	1	N	20	12	1	60
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	22	9	53	1	N	9	20	1	49
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	10	9	55	1	N	11			60
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	12	9	70	1	N	42	18	1	84
							46	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	251130	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9900	-	13600		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
VAQUILLAS		WELL #:	5	RRCID ->	251138	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	9935	-	9965		
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	N	20			36
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	9	42	1	N	-0-	1	1	35
08		558 N	382	-0-	-176	-0-	33	1	348	2	N	1	1	1	35
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	9	35	1	N	21	1	1	55
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	23	9	45	1	N	2			57
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	9	46	1	N	2	1	1	58
							2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS		WELL #:		7	RRCID -> 252837		COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9625 - 9655	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	110	1	1108	2	N	-0-	2 1	19
07	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	109	1	1092	2	N	-0-	2 1	17
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	111	1	1171	2	N	-0-	2 1	15
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	103	1	1095	2	N	4	2 1	17
						4	9						
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1375	2	N	5		22
						6	9						
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	111	1	1185	2	N	4	3 1	23
						4	9						

  

VAQUILLAS		WELL #:		12H	RRCID -> 256838		COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10257 - 12392	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-		7
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		7
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		7
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-		7
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-		7

  

VAQUILLAS		WELL #:		13H	RRCID -> 260641		COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	10110 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	N	53	26 1	73
						58	9						
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1047	2	N	140	36 1	177
						154	9						
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	N	48	29 1	196
						53	9						
09	1050 N	625	-0-	-425	-0-	52	1	551	2	N	20	25 1	191
						22	9						
10	1116 N	436	-0-	-680	-0-	33	1	356	2	N	43		234
						47	9						
11	1050 N	352	-0-	-698	-0-	27	1	290	2	N	32	24 1	242
						35	9						

  

DEVON-VAQUILLAS		STATE NO.	9H UNT	WELL #:	9H	RRCID -> 260644		COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9930 - 12380
M O	ALLOW CODE					* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520 X	5325	-0-	-195	-0-	479	1	4824	2	N	20	11 1	65
						22	9						
07	5549 X	5324	-0-	-225	-0-	483	1	4840	2	N	1	20 1	46
						1	9						
08	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	467	1	4918	2	N	81	11 1	116
						89	9						
09	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	442	1	4714	2	N	8	10 1	114
						9	9						
10	5518 X	5261	-0-	-257	-0-	441	1	4800	2	N	18		132
						20	9						
11	5340 X	5113	-0-	-227	-0-	434	1	4657	2	N	20	101 1	51
						22	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE			//CONT.// //CONT.//	89893 800 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 3H		RRCID -> 261695	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 9675	PERF.10020 - 13560							
06		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	156 43	1 9	1568	2	N	39	15	1	63
07		1891 N	1717	-0-	-174	-0-	156 2	1 9	1559	2	N	2	14	1	51
08		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	140 31	1 9	1467	2	N	28	17	1	62
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	1807	2	N	3	17	1	48
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	153 7	1 9	1666	2	N	6			54
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	1569	2	N	5	6	1	53
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		9930 X	9494	-0-	-436	-0-	852 65	1 9	8577	2	N	59	19	1	110
07		9982 X	9634	-0-	-348	-0-	869 67	1 9	8698	2	N	61	18	1	153
08		9920 X	9790	-0-	-130	-0-	838 132	1 9	8820	2	N	120	198	1	75
09		9510 X	9240	-0-	-270	-0-	787 52	1 9	8401	2	N	47	17	1	105
10		9796 X	9471	-0-	-325	-0-	791 58	1 9	8622	2	N	53			158
11		9480 X	9230	-0-	-250	-0-	782 66	1 9	8382	2	N	60	19	1	199
VAQUILLAS			WELL #: 14H		RRCID -> 263289	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9830 - 12705							
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	1510	2	N	12	3	1	178
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	157	1	1571	2	N	-0-	7	1	171
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	156 42	1 9	1642	2	N	38	129	1	80
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	148 44	1 9	1581	2	N	40	3	1	117
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	148 7	1 9	1611	2	N	6			123
11		1770 N	1630	-0-	-140	-0-	139 6	1 9	1485	2	N	5	3	1	125
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400			
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	8940 X	8104	-0-	-836	-0-	722 1	7268 2	N	104	199 1	95
07	8649 X	8098	-0-	-551	-0-	114 9	7362 2	N	1	16 1	80
08	8556 X	8207	-0-	-349	-0-	735 1	7468 2	N	26	17 1	89
09	8220 X	8078	-0-	-142	-0-	1 9	7229 2	N	155	15 1	229
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	710 1	7718 2	N	79	179 1	129
11	8100 X	7952	-0-	-148	-0-	29 9	7248 2	N	25	17 1	137
						676 1					
						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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		87
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		87
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		87
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883			
DE LA GARZA		WELL #: 1									
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87 1	1444 2	Y	-0-		102
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	46 1	1515 2	Y	-0-		102
08	1116 N	53	-0-	-1063	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		102
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-		102
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		102
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		102
MORENO		WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	510 2	N	-0-		18
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	45 1	507 2	N	-0-		18
08	589 N	183	-0-	-406	-0-	19 1	164 2	N	-0-		18
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		18
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		18
11	180 N	9	-0-	-171	-0-	1 1	8 2	N	-0-		18
MOGLIA "O"		WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 12700 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-
STAGGS, JULIE-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838			
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	234 1	1166 2	N	-0-		82
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	308 1	1097 2	N	-0-		82
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	300 1	1018 2	N	-0-		82
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	300 1	950 2	N	-0-		82
10	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	242 1	765 2	N	-0-		82
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	244 1	1008 2	N	-0-		82



-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 199123			COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10684	- 11442	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3180 X	2656	-0-	-524	-0-	443 1	2210 2	Y	3			32
							3 9						
07		3286 X	2687	-0-	-599	-0-	589 1	2098 2	Y	-0-			32
08		3224 X	1924	-0-	-1300	-0-	438 1	1486 2	Y	-0-			32
09		3090 X	1642	-0-	-1448	-0-	375 1	1267 2	Y	-0-			32
10		3038 X	2092	-0-	-946	-0-	461 1	1631 2	Y	-0-			32
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			32
-----													
MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID -> 201335			COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11800	PERF.10682	- 11667	
06		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	638 1	3182 2	Y	4			49
							4 9						
07		3627 X	2720	-0-	-907	-0-	596 1	2124 2	Y	-0-			49
08		3627 X	2183	-0-	-1444	-0-	497 1	1686 2	Y	-0-			49
09		3510 X	2008	-0-	-1502	-0-	459 1	1549 2	Y	-0-			49
10		3937 X	3194	-0-	-743	-0-	704 1	2490 2	Y	-0-			49
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	941 1	3762 2	Y	-0-			49
-----													
MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID -> 202273			COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000	PERF.11492	- 11711	
06		780 N	636	-0-	-144	-0-	106 1	529 2	Y	1			9
							1 9						
07		744 N	688	-0-	-56	-0-	151 1	537 2	Y	-0-			9
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	176 1	597 2	Y	-0-			9
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	166 1	560 2	Y	-0-			9
10		682 N	654	-0-	-28	-0-	144 1	510 2	Y	-0-			9
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	162 1	647 2	Y	-0-			9
-----													
MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID -> 202331			COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11800	PERF.10682	- 10832	
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	27 1	137 2	Y	-0-			3
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	39 1	140 2	Y	-0-			3
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	46 1	157 2	Y	-0-			3
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	82 1	278 2	Y	-0-			3
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 1	147 2	Y	-0-			3
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			3
-----													
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-
-----													
MARSHALL STATE		WELL #:		14	RRCID -> 204623			COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11750	PERF.10692	- 10788	
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	39 1	196 2	Y	1			2
							1 9						
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	37 1	131 2	Y	-0-			2
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	98 2	Y	-0-			2
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	67 1	225 2	Y	-0-			2
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 1	147 2	Y	-0-			2
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	43 1	172 2	Y	-0-			2

-----															
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-			-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08		310 X	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	Y	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-			-0-
-----															
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498															
06		330 N	43	-0-	-287	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			27
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			27
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			27
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			27
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			27
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			27
-----															
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680															
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	9			107
							10	9							
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1217	2	N	-0-			107
08		1240 N	786	-0-	-454	-0-	80	1	706	2	N	-0-			107
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			107
10		1240 N	644	-0-	-596	-0-	208	1	436	2	N	-0-			107
11		750 N	81	-0-	-669	-0-	9	1	72	2	N	-0-			107
-----															
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308															
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	N	-0-			7
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	N	-0-			7
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	37	1	145	2	N	-0-			7
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-			7
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	55	1	173	2	N	-0-			7
11		180 N	22	-0-	-158	-0-	5	1	17	2	N	-0-			7
-----															
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022															
06		2370 X	1338	-0-	-1032	-0-	333	1	1001	2	Y	4			82
							4	9							
07		2139 X	1349	-0-	-790	-0-	355	1	994	2	Y	-0-			82
08		2387 X	1710	-0-	-677	-0-	351	1	1359	2	Y	-0-			82
09		2310 X	1832	-0-	-478	-0-	402	1	1430	2	Y	-0-			82
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	559	1	1777	2	Y	-0-			82
11		1650 N	248	-0-	-1402	-0-	53	1	195	2	Y	-0-			82
-----															
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498															
06		3180 X	2144	-0-	-1036	-0-	345	1	1799	2	Y	-0-			127
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	404	1	3397	2	Y	-0-			127
08		3286 X	33	-0-	-3253	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			127
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			127
10		3379 X	1744	-0-	-1635	-0-	348	1	1396	2	Y	-0-			127
11		3270 X	2490	-0-	-780	-0-	252	1	2238	2	Y	-0-			127

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1046	2	Y	88
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	93	1	1061	2	Y	88
08		992 N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	Y	88
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	88
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	88
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	88
-----												
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962												
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	111	1	580	2	Y	24
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	Y	24
08		837 N	199	-0-	-638	-0-	182	1	17	2	Y	24
09		690 N	490	-0-	-200	-0-	490	1			Y	24
10		961 N	298	-0-	-663	-0-	60	1	238	2	Y	24
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	24
-----												
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	5
07		18 X	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	5
08		3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	5
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	5
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	5
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5
-----												
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428												
06		900 N	893	-0-	-7	-0-	222	1	668	2	Y	21
07		2573 N	616	-0-	-1957	-0-	162	1	454	2	Y	21
08		2852 N	1428	-0-	-1424	-0-	293	1	1135	2	Y	21
09		900 N	755	-0-	-145	-0-	166	1	589	2	Y	21
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	231	1	733	2	Y	21
11		1380 N	489	-0-	-891	-0-	104	1	385	2	Y	21
-----												
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120												
06		3000 N	1997	-0-	-1003	4008	111	1	1838	2	Y	107
07		3100 N	1872	-0-	-1228	2780	48	9	1803	2	Y	120
08		3100 N	1174	-0-	-1926	854	55	1	1095	2	Y	136
09		2010 N	174	-0-	-1836	-0-	61	1	56	2	Y	136
10		1860 N	54	-0-	-1806	-0-	18	9	7	2	Y	92
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	35	1			Y	92
-----												
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675												
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
M O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT	EOM BALANCE
06	4980 X	2559	-0-	-2421	-0-	256	1	2303	2	Y	-0-			37
07	5487 X	2334	-0-	-3153	-0-	189	1	2145	2	Y	-0-			37
08	5487 X	1490	-0-	-3997	-0-	152	1	1338	2	Y	-0-			37
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			37
10	2635 X	696	-0-	-1939	-0-	225	1	471	2	Y	-0-			37
11	2550 X	39	-0-	-2511	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			37
-----														
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			60
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	Y	-0-			60
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	Y	-0-			60
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			60
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			60
-----														
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000														
06	3360 X	3061	-0-	-299	-0-	306	1	2755	2	Y	-0-			110
07	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	261	1	2967	2	Y	28			138
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	399	1	3520	2	Y	5			143
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	6	9			Y	-0-			143
10	3255 X	300	-0-	-2955	-0-	97	1	203	2	Y	-0-			143
11	3450 X	1533	-0-	-1917	-0-	173	1	1360	2	Y	-0-			143
-----														
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578														
06	3000 N	3150	-0-	150	2970	526	1	2624	2	Y	-0-			62
07	3100 N	5264	-0-	2164	5134	1153	1	4110	2	Y	1			63
08	11010 X	5876	-0-	-5134	-0-	1338	1	4537	2	Y	1			64
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	1248	1	4265	2	Y	-0-			64
10	5921 X	5758	-0-	-163	-0-	1288	1	4470	2	Y	-0-			64
11	5700 X	588	-0-	-5112	-0-	113	1	475	2	Y	-0-			64
-----														
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480														
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	59	1	973	2	Y	23			29
07	992 N	498	-0-	-494	-0-	15	1	480	2	Y	3			32
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	9			41
09	1050 N	282	-0-	-768	-0-	192	1	90	2	Y	-0-			41
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	275	1	54	2	Y	82	123	1	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	90	9			Y	-0-			-0-
-----														
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230														
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			27
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			27
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MOGLIA		WELL #:		5H	RRCID -> 254895	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10774	- 12265
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	4410 X	716	-0-	-3694	-0-	71 1	641 2	Y	4		159
07	4557 X	335	-0-	-4222	-0-	4 9	308 2	Y	-0-		159
08	4557 X	2172	-0-	-2385	-0-	27 1	1909 2	Y	43		202
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	216 1					202
10	3658 X	196	-0-	-3462	-0-	47 9		Y	-0-		202
11	2100 X	557	-0-	-1543	-0-	63 1	133 2	Y	-0-		202
						63 1	494 2	Y	-0-		202

SMITH PRODUCTION INC.		789662				COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
BILLINGS B		WELL #:		1	RRCID -> 185724	08/25/2001			12200		
									PERF.11315 - 11454		
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	3690 X	2245	-0-	-1445	-0-	300 1	1941 2	Y	4	3 1	29
07	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	4 9	2663 2	Y	5	3 1	31
08	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	394 1	2781 2	Y	5	6 1	30
09	3270 X	2944	-0-	-326	-0-	451 1	2677 2	Y	5	6 1	29
10	3379 X	3256	-0-	-123	-0-	261 1	2879 2	Y	5	6 1	28
11	3120 X	1529	-0-	-1591	-0-	371 1	1493 2	Y	4	2 1	30
						32 1					
						4 9					

UNION RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 186078	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
						04/05/2003			12053		
									PERF.10984 - 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5220 X	4615	-0-	-605	-0-	616 1	3991 2	Y	7	11 1	-0-
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8 9	7096 2	Y	4		4
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	1049 1	6202 2	Y	2	5 1	1
09	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	4 9	5447 2	Y	7	5 1	3
10	7254 X	6670	-0-	-584	-0-	1006 1	5902 2	Y	6	5 1	4
11	7020 X	6114	-0-	-906	-0-	2 9	5978 2	Y	7	11 1	-0-
						531 1					
						8 9					

BILLINGS B		WELL #:		2	RRCID -> 186883	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
						08/26/2008			11950		
									PERF.10946 - 10980		
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	720 X	405	-0-	-315	-0-	53 1	343 2	Y	8	7 1	2
07	744 X	714	-0-	-30	-0-	9 9	611 2	Y	12	7 1	7
08	806 X	419	-0-	-387	-0-	90 1	349 2	Y	12	14 1	5
09	780 X	632	-0-	-148	-0-	13 9	565 2	Y	11	14 1	2
10	806 X	438	-0-	-368	-0-	57 1	376 2	Y	13	14 1	1
11	690 X	314	-0-	-376	-0-	13 9	300 2	Y	7	4 1	4
						55 1					
						12 9					
						48 1					
						14 9					
						6 1					
						8 9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2284 N	2070	-0-	-214	-0-	277	1	1793	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	256	1	1728	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	190	1	1171	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	458	-0-	-1612	-0-	41	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	406	-0-	-1578	-0-	46	1	360	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	583	-0-	-737	-0-	12	1	571	2	Y	-0-			-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

06	750 N	703	-0-	-47	-0-	94	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	77	1	519	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	112	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	748	2	Y	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	398	-0-	-382	-0-	8	1	390	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

06	3630 X	3415	-0-	-215	-0-	455	1	2947	2	Y	12	11	1	6
07	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	307	1	2076	2	Y	20	11	1	15
08	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	375	1	2312	2	Y	18	22	1	11
09	3420 X	2289	-0-	-1131	-0-	202	1	2067	2	Y	18	23	1	6
10	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	349	1	2704	2	Y	21	22	1	5
11	3420 X	1730	-0-	-1690	-0-	36	1	1679	2	Y	14	8	1	11

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

06	2310 X	2175	-0-	-135	-0-	289	1	1869	2	Y	15	14	1	2
07	2387 X	2038	-0-	-349	-0-	259	1	1753	2	Y	24	14	1	12
08	2387 X	2198	-0-	-189	-0-	303	1	1869	2	Y	24	28	1	8
09	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	195	1	2005	2	Y	22	28	1	2
10	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	263	1	2038	2	Y	26	28	1	-0-
11	2130 N	1651	-0-	-479	-0-	34	1	1597	2	Y	18	10	1	8

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

06	3000 N	5059	-0-	2059	2059	677	1	4381	2	Y	1	1	1	1
07	3100 N	4854	-0-	1754	3813	625	1	4227	2	Y	2	1	1	2
08	3100 N	3134	-0-	34	3847	437	1	2694	2	Y	3	3	1	2
09	5467 X	1620	-0-	-3847	-0-	144	1	1474	2	Y	2	3	1	1
10	2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	143	1	1108	2	Y	3	3	1	1
11	2310 X	285	-0-	-2025	-0-	6	1	277	2	Y	2	1	1	2



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
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
WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200											
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	253 1	1638 2	Y	9	8 1	13
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	214 1	1447 2	Y	15	9 1	19
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	325 1	2003 2	Y	14	17 1	16
09	3000 N	3868	-0-	868	868	342 1	3511 2	Y	14	17 1	13
10	3100 N	2285	-0-	-815	53	259 1	2008 2	Y	16	17 1	12
11	2220 N	1000	-0-	-1220	-0-	21 1	967 2	Y	11	6 1	17
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447											
06	3090 X	2306	-0-	-784	-0-	385 1	1918 2	Y	3		4
07	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	524 1	1869 2	Y	1	5 1	-0-
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	730 1	2475 2	Y	6	5 1	1
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	981 1	2873 2	Y	4	5 1	-0-
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	621 1	2428 2	Y	2		2
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	249 1	3457 2	Y	45	46 1	1
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964											
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	106 1	689 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	746	-0-	-184	-0-	96 1	650 2	Y	-0-		-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	134 1	823 2	Y	-0-		-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	82 1	838 2	Y	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	95 1	741 2	Y	-0-		-0-
11	930 N	772	-0-	-158	-0-	16 1	756 2	Y	-0-		-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063											
06	5550 X	3158	-0-	-2392	-0-	516 1	2570 2	Y	65	88 1	42
07	5394 X	2959	-0-	-2435	-0-	645 1	2300 2	Y	13		55
08	5394 X	3689	-0-	-1705	-0-	834 1	2827 2	Y	25		80
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1740 1	3557 2	Y	141	181 1	40
10	4619 X	3473	-0-	-1146	-0-	1026 1	2441 2	Y	5		45
11	3570 X	1556	-0-	-2014	-0-	1556 2		Y	-0-		-0-
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-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

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	1110 N	780	-0-	-330	-0-	130	1	650	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	108	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	270	1	915	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	168	-0-	-612	-0-	43	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	406	1	1589	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	215	-0-	-925	-0-	14	1	201	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-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

06	450 N	318	-0-	-132	-0-	53	1	265	2	Y	-0-			34
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	110	1	392	2	Y	-0-	5	1	29
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	96	1	326	2	Y	-0-			29
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	2	Y	-0-			29
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	130	1	279	2	Y	-0-			29
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	2	Y	-0-			29

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

06	1140 N	885	-0-	-255	-0-	148	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	233	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	2	Y	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	301	1	615	2	Y	-0-			-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	329	1	784	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

06	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	456	1	2271	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	541	1	1929	2	Y	-0-			-0-
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	779	1	2642	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	741	1	2169	2	Y	-0-			-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	714	1	2794	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	1840	-0-	-1460	-0-	123	1	1709	2	Y	-0-	7	7 1	-0-
						8	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	451	1	2245	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	591	1	2105	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	1924	-0-	-1207	-0-	438	1	1486	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2210	-0-	-820	-0-	726	1	1484	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	1932	-0-	-1199	-0-	572	1	1360	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	1257	-0-	-1443	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3A	RRCID ->	208780	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10646 - 11327	
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-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:	2 H	RRCID ->	209778	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11000 - 12254
06	2190	X	1197	-0-	-993	-0-	200 1	997 2	Y	-0-	63
07	2263	X	1168	-0-	-1095	-0-	256 1	912 2	Y	-0-	63
08	2263	X	1330	-0-	-933	-0-	303 1	1027 2	Y	-0-	63
09	1410	X	1139	-0-	-271	-0-	271 1	868 2	Y	-0-	63
10	1271	X	968	-0-	-303	-0-	243 1	725 2	Y	-0-	63
11	1290	X	315	-0-	-975	-0-	315 2		Y	-0-	63

STAGGS		WELL #:	3 H	RRCID ->	210699	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10800 - 11996
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	131 1	651 2	Y	-0-	-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	232 1	827 2	Y	-0-	-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	218 1	738 2	Y	-0-	-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	234 1	685 2	Y	-0-	-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	178 1	696 2	Y	-0-	-0-
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	51 1	714 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:	6H	RRCID ->	213824	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10700 - 12432
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	338 1	1686 2	Y	-0-	5
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	407 1	1451 2	Y	24	29 1 -0-
							26 9				
08	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	425 1	1441 2	Y	-0-	-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	546 1	1584 2	Y	-0-	-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	905 1	1936 2	Y	-0-	-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	191 1	1688 2	Y	-0-	-0-

STAGGS		WELL #:	4H	RRCID ->	214790	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11050 - 13490
06	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	565 1	2816 2	Y	36	62
							40 9				
07	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	771 1	2748 2	Y	13	54 1 21
							14 9				
08	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	758 1	2571 2	Y	60	55 1 26
							66 9				
09	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	878 1	2572 2	Y	43	54 1 15
							47 9				
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	632 1	2473 2	Y	21	36
							23 9				
11	3420	X	2640	-0-	-780	-0-	177 1	2463 2	Y	-0-	36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
-----												
		WELL #:	6H	RRCID ->	216293	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10682 - 11579	
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	693 1	3450 2	Y	7			8
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	630 1	2246 2	Y	2	10	1	-0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1047 1	3552 2	Y	11	10	1	1
09	3480 X	3237	-0-	-243	-0-	822 1	2406 2	Y	8	9	1	-0-
10	3596 X	2020	-0-	-1576	-0-	410 1	1606 2	Y	4			4
11	3480 X	859	-0-	-2621	-0-	58 1	801 2	Y	-0-			4
-----												
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO		WELL #:	3H	RRCID ->	219522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10780 - 12350	
06	4650 X	4291	-0-	-359	-0-	705 1	3513 2	Y	66	88	1	41
07	4805 X	3921	-0-	-884	-0-	856 1	3052 2	Y	12			53
08	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	1457 1	4939 2	Y	-0-			53
09	4530 X	3379	-0-	-1151	-0-	1110 1	2269 2	Y	-0-			53
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1380 1	3282 2	Y	-0-			53
11	4980 X	3938	-0-	-1042	-0-	3938 2		Y	-0-			-0-
-----												
BILLINGS AB GU		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-
-----												
BENAVIDES FMT		WELL #:	7H	RRCID ->	222345	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11102 - 12684	
06	2130 X	1388	-0-	-742	-0-	232 1	1156 2	Y	-0-			18
07	2201 X	1999	-0-	-202	-0-	426 1	1520 2	Y	48	66	1	-0-
08	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	361 1	1223 2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	1643	-0-	-37	-0-	421 1	1222 2	Y	-0-			-0-
10	1984 X	1529	-0-	-455	-0-	487 1	1042 2	Y	-0-			-0-
11	1920 X	1140	-0-	-780	-0-	116 1	1024 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #:		//CONT.// 89893 800 //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	(-)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-

UNION RANCH-LOPEZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	226329	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	11050	-	11248
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	769	1	4978	2	N	76			118
07	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	813	1	5494	2	N	82			200
08	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	854	1	5265	2	N	67	177	1	90
09	5820 X	5612	-0-	-208	-0-	491	1	5038	2	N	75			165
10	6293 X	5688	-0-	-605	-0-	640	1	4964	2	N	76	164	1	77
11	6090 X	5366	-0-	-724	-0-	111	1	5164	2	N	83			160

STAGGS		WELL #:		8H	RRCID ->	226330	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	12592	-	13656
06	5040 X	2090	-0-	-2950	-0-	345	1	1717	2	Y	25			42
07	4960 X	4040	-0-	-920	-0-	883	1	3147	2	Y	9	37	1	14
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	1360	1	4612	2	Y	42	38	1	18
09	4620 X	2831	-0-	-1789	-0-	713	1	2087	2	Y	28	36	1	10
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	1026	1	4015	2	Y	14			24
11	5370 X	3903	-0-	-1467	-0-	258	1	3594	2	Y	46	46	1	24

BILLINGS B		WELL #:		7H	RRCID ->	229091	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10968	-	13174
06	5400 X	4477	-0-	-923	-0-	598	1	3875	2	Y	4	4	1	28
07	5580 X	4341	-0-	-1239	-0-	558	1	3775	2	Y	7	4	1	31
08	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	647	1	3993	2	Y	7	8	1	30
09	4980 X	4420	-0-	-560	-0-	392	1	4020	2	Y	7	9	1	28
10	4929 X	3990	-0-	-939	-0-	455	1	3526	2	Y	8	8	1	28
11	4500 X	3241	-0-	-1259	-0-	68	1	3165	2	Y	7	4	1	31

BENAVIDES FMT		WELL #:		9	RRCID ->	229572	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10914	-	10930
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	Y	-0-			7
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	106	1	379	2	Y	-0-	7	1	-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	123	1	418	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	95	1	276	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	157	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	133	-0-	-377	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	4	4	1			22
						4	9									
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	25	1	166	2	N	7	4	1			25
						8	9									
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	32	1	198	2	N	5	7	1			23
						6	9									
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	19	1	192	2	N	6	7	1			22
						7	9									
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	N	7	7	1			22
						8	9									
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	3	1	163	2	N	3	2	1			23
						3	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

06	390 N	224	-0-	-166	-0-	34	1	172	2	Y	16					28
						18	9									
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	51	1	181	2	Y	7	25	1			10
						8	9									
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	48	1	162	2	Y	27	25	1			12
						30	9									
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	40	1	116	2	Y	19	24	1			7
						21	9									
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	23	1	90	2	Y	10					17
						11	9									
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					17

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

06	3000 N	6578	-0-	3578	3578	1100	1	5478	2	Y	-0-					16
07	3100 N	4543	-0-	1443	5021	984	1	3506	2	Y	48	64	1			-0-
						53	9									
08	3100 N	2851	-0-	-249	4772	649	1	2202	2	Y	-0-					-0-
09	5818 X	1046	-0-	-4772	-0-	268	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	2418 X	7	-0-	-2411	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	248	1	2182	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1H		RRCID -> 239274	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 9843	PERF.10250	- 13830								
06		5010 X	4785	-0-	-225	-0-	716 36 9	1	4033	2	Y	33	33	1		84
07		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	774 37 9	1	5086	2	Y	34	33	1		85
08		5735 X	4991	-0-	-744	-0-	551 32 9	1	4408	2	Y	29	33	1		81
09		5550 X	5033	-0-	-517	-0-	976 31 9	1	4026	2	Y	28	23	1		86
10		5890 X	4967	-0-	-923	-0-	1244 30 9	1	3693	2	Y	27	42	1		71
11		5700 X	5417	-0-	-283	-0-	1113 42 9	1	4262	2	Y	38	23	1		86
-----																
		WELL #: 12H		RRCID -> 239566	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10520	- 13118								
06		1140 N	603	-0-	-537	-0-	101	1	502	2	Y	-0-				-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	206	1	734	2	Y	-0-				-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	193	1	654	2	Y	-0-				-0-
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	288	1	836	2	Y	-0-				-0-
10		930 N	612	-0-	-318	-0-	195	1	417	2	Y	-0-				-0-
11		810 N	480	-0-	-330	-0-	49	1	431	2	Y	-0-				-0-
-----																
		WELL #: 11H		RRCID -> 242263	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 11383	PERF.10432	- 10456								
06		6120 X	5972	-0-	-148	-0-	995 21 9	1	4956	2	Y	19				23
07		6324 X	5704	-0-	-620	-0-	1248 9 9	1	4447	2	Y	8	30	1		1
08		7068 X	6158	-0-	-910	-0-	1394 36 9	1	4728	2	Y	33	30	1		4
09		6840 X	5788	-0-	-1052	-0-	1467 25 9	1	4296	2	Y	23	27	1		-0-
10		7068 X	6942	-0-	-126	-0-	1411 12 9	1	5519	2	Y	11				11
11		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	481 66 9	1	6684	2	Y	60	61	1		10
-----																
		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-
-----																
		WELL #: 12H		RRCID -> 245000	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 10701	PERF.10521	- 14680								
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 245806		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630	
M	O	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-

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	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	986 1	4911 2	Y	-0-	6
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1133 1	4038 2	Y	-0-	6
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1126 1	3818 2	Y	-0-	6
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	3283 1	2207 2	Y	1	7
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	3362 1	2214 2	Y	5	12
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	2481 1	2351 2	Y	-0-	12

BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706		
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	873 1	4917 2	Y	134 134 1	70
07	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	147 9	5249 2	Y	136 134 1	72
08	5921 X	5178	-0-	-743	-0-	798 1	4486 2	Y	119 134 1	57
09	5730 X	5168	-0-	-562	-0-	150 9	4060 2	Y	113 91 1	79
10	5921 X	5434	-0-	-487	-0-	561 1	3975 2	Y	109 170 1	18
11	5730 X	5145	-0-	-585	-0-	131 9	3947 2	Y	152 90 1	80

BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585		
06	690 N	185	-0-	-505	-0-	27 1	150 2	Y	7 7 1	30
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	8 9	817 2	Y	7 7 1	30
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	124 1	447 2	Y	6 7 1	29
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	8 9	811 2	Y	7 5 1	31
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	56 1	547 2	Y	4 8 1	27
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	7 9	594 2	Y	9 5 1	31





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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009			TOTAL DEPTH 11019			PERF.11754 - 12836				
06	2520 X	2126	-0-	-394	-0-	282	1	1827	2	Y	15	14	1	6
07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	Y	25	14	1	17
08	2604 X	2411	-0-	-193	-0-	333	1	2053	2	Y	23	28	1	12
09	2460 X	2409	-0-	-51	-0-	212	1	2173	2	Y	22	28	1	6
10	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	269	1	2090	2	Y	27	28	1	5
11	2550 X	2039	-0-	-511	-0-	42	1	1969	2	Y	25	14	1	16
-----														
WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 10838			PERF.10718 - 13341				
06	1860 X	1654	-0-	-206	-0-	275	1	1368	2	Y	10			12
07	1984 X	1645	-0-	-339	-0-	360	1	1282	2	Y	3	15	1	-0-
08	2170 X	1812	-0-	-358	-0-	408	1	1385	2	Y	17	15	1	2
09	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	544	1	1592	2	Y	12	14	1	-0-
10	2170 X	1648	-0-	-522	-0-	334	1	1307	2	Y	6			6
11	1740 X	1638	-0-	-102	-0-	110	1	1528	2	Y	-0-			6
-----														
WELL #: 11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 11086			PERF.11216 - 12754				
06	7140 X	3640	-0-	-3500	-0-	478	1	3093	2	Y	63	58	1	8
07	7378 X	5876	-0-	-1502	-0-	743	1	5022	2	Y	101	58	1	51
08	7378 X	5523	-0-	-1855	-0-	756	1	4664	2	Y	94	113	1	32
09	6360 X	4983	-0-	-1377	-0-	433	1	4447	2	Y	94	117	1	9
10	5890 X	4737	-0-	-1153	-0-	527	1	4092	2	Y	107	114	1	2
11	5700 X	5460	-0-	-240	-0-	112	1	5218	2	Y	118	66	1	54
-----														
WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11046			PERF.10975 - 13473				
06	5100 X	2897	-0-	-2203	-0-	384	1	2488	2	N	23	21	1	3
07	5270 X	2522	-0-	-2748	-0-	320	1	2161	2	N	37	21	1	19
08	5270 X	3521	-0-	-1749	-0-	486	1	2998	2	N	34	41	1	12
09	4320 X	2985	-0-	-1335	-0-	262	1	2686	2	N	34	43	1	3
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	398	1	3087	2	N	40	42	1	1
11	3420 X	3388	-0-	-32	-0-	70	1	3271	2	N	43	24	1	20

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS 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	8070 X	5448	-0-	-2622	-0-	724	1	4688	2	Y	33	31 1	4
						36	9						
07	8308 X	5533	-0-	-2775	-0-	705	1	4769	2	Y	54	31 1	27
						59	9						
08	7130 X	5534	-0-	-1596	-0-	764	1	4714	2	Y	51	61 1	17
						56	9						
09	6870 X	4647	-0-	-2223	-0-	408	1	4183	2	Y	51	63 1	5
						56	9						
10	6758 X	3319	-0-	-3439	-0-	372	1	2884	2	Y	57	61 1	1
						63	9						
11	5460 X	2258	-0-	-3202	-0-	46	1	2151	2	Y	55	31 1	25
						61	9						

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

06	14940 X	14082	-0-	-858	-0-	2114	1	11910	2	Y	53	53 1	23
						58	9						
07	15438 X	14006	-0-	-1432	-0-	1841	1	12104	2	Y	55	54 1	24
						61	9						
08	13826 X	13015	-0-	-811	-0-	1441	1	11522	2	Y	47	53 1	18
						52	9						
09	14070 X	12590	-0-	-1480	-0-	2446	1	10094	2	Y	45	36 1	27
						50	9						
10	14539 X	12336	-0-	-2203	-0-	3097	1	9192	2	Y	43	68 1	2
						47	9						
11	14070 X	9725	-0-	-4345	-0-	2000	1	7658	2	Y	61	36 1	27
						67	9						

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	194	1	966	2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	296	1	1054	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	240	1	813	2	Y	-0-		-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	313	1	918	2	Y	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	293	1	1145	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	754	-0-	-266	-0-	51	1	703	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	469	1	2643	2	Y	60	60 1	32
						66	9						
07	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	362	1	2380	2	Y	61	60 1	33
						67	9						
08	3069 X	2686	-0-	-383	-0-	292	1	2336	2	Y	53	60 1	26
						58	9						
09	3180 X	1971	-0-	-1209	-0-	374	1	1541	2	Y	51	41 1	36
						56	9						
10	3286 X	1541	-0-	-1745	-0-	375	1	1113	2	Y	48	76 1	8
						53	9						
11	3180 X	2194	-0-	-986	-0-	439	1	1679	2	Y	69	41 1	36
						76	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS 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	3780 X	3188	-0-	-592	-0-	532	1	2650	2	Y	5		35
07	3906 X	2931	-0-	-975	-0-	642	1	2287	2	Y	2	7 1	30
08	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	738	1	2503	2	Y	8	8 1	30
09	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	800	1	2342	2	Y	6	10 1	26
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	683	1	2674	2	Y	3		29
11	3180 X	3150	-0-	-30	-0-	210	1	2920	2	Y	18	18 1	29

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	2730 X	2148	-0-	-582	-0-	301	1	1693	2	Y	140	140 1	60
07	2821 X	1725	-0-	-1096	-0-	207	1	1361	2	Y	143	141 1	62
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	318	1	2540	2	Y	124	140 1	46
09	3000 N	3462	-0-	462	462	650	1	2682	2	Y	118	95 1	69
10	3025 N	2563	-0-	-462	-0-	614	1	1824	2	Y	114	178 1	5
11	2730 N	2547	-0-	-183	-0-	491	1	1880	2	Y	160	95 1	70

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

06	6450 X	5560	-0-	-890	-0-	828	1	4666	2	Y	60	60 1	35
07	6262 X	3763	-0-	-2499	-0-	488	1	3208	2	Y	61	60 1	36
08	6417 X	4017	-0-	-2400	-0-	440	1	3519	2	Y	53	60 1	29
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1425	1	5881	2	Y	51	41 1	39
10	6417 X	5759	-0-	-658	-0-	1438	1	4268	2	Y	48	76 1	11
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	2182	1	8355	2	Y	69	41 1	39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
BILLINGS RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	267365	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9362 - 9904		
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		1886 N	1886	-0-	-0-	276	1	1552	2	Y	53	53	1	37
						58	9							
07		2240 N	2240	-0-	-0-	288	1	1891	2	Y	55	54	1	38
						61	9							
08		2046 N	2006	-0-	-40	217	1	1738	2	Y	46	53	1	31
						51	9							
09		2000 N	2000	-0-	-0-	380	1	1570	2	Y	45	36	1	40
						50	9							
10		2232 N	1750	-0-	-482	429	1	1273	2	Y	44	68	1	16
						48	9							
11		1950 N	1676	-0-	-274	333	1	1276	2	Y	61	36	1	41
						67	9							

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-	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-

LORAC, INC.				508936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
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	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-

TIGER (YEGUA)				89903 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.		WELL #:		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	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-

PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	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-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. //CONT.// 508936  
 PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

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	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-

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

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	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					2
07	3968 X	517	-0-	-3451	-0-	517	2			N	-0-					2
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					2
09	3930 X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2			N	-0-					2
10	4061 X	3973	-0-	-88	-0-	187	1	3786	2	N	-0-					2
11	3930 X	1875	-0-	-2055	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					2

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

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	3000 N	2475	-0-	-525	6935	575	1	1900	2	Y	-0-					49
07	3100 N	2240	-0-	-860	6075	514	1	1726	2	Y	-0-					49
08	3100 N	1808	-0-	-1292	4783	496	1	1312	2	Y	-0-					49
09	3000 N	2	-0-	-2998	1785	2	1			Y	-0-					49
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					49
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-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

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-

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

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-	675					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					13
08	390	40	-0-	-350	325	40	3			N	-0-					13
09	390	112	-0-	-278	47	110	3	2	9	N	2	2	1			13
10	271 N	224	-0-	-47	-0-	217	3	7	9	N	6	5	1			14
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5	5	1			14

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	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	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 #: 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) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
		WELL #: 1091A		RRCID -> 170886		COMPL. DATE 06/04/1998				TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2303	-0-	-697	3795	2282	2	19	4	Y	17	18	1			10
07	3100 N	2358	-0-	-742	3053	2338	3	18	4	Y	16	15	1			11
08	3100 N	2399	-0-	-701	2352	2382	3	15	4	Y	14	17	1			8
09	3000 N	2397	-0-	-603	1749	2383	3	14	9	Y	13	13	1			8
10	3100 N	2528	-0-	-572	1177	2521	3	7	9	Y	6	11	1			3
11	3000 N	2415	-0-	-585	592	2415	3			Y	-0-	3	1			-0-
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	5670 X	5634	-0-	-36	-0-	5458	2	171	4	Y	155	160	1			90
07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5652	3	161	4	Y	146	138	1			98
08	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5608	3	143	4	Y	130	154	1			74
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5523	3	136	9	Y	124	122	1			76
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5866	3	144	9	Y	131	153	1			54
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5577	3	172	9	Y	156	123	1			87
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-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 802AS		RRCID -> 259787		COMPL. DATE 07/21/2011				TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274	
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	AMT	PROD	AMT	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-
-----													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776	
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2925	2	2 4	Y	19	20 1	11	
						21	9						
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2830	3	2 4	Y	16	16 1	11	
						18	9						
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2885	3	2 4	Y	28	23 1	16	
						31	9						
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	3	50 9	Y	45	33 1	28	
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3214	3	56 9	Y	51	58 1	21	
11	3000 N	2906	-0-	-94	76	2844	3	62 9	Y	56	46 1	31	
-----													
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 TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130 - 11750	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1406	2	3 4	Y	67	69 1	39	
						74	9						
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1431	3	3 4	Y	62	59 1	42	
						68	9						
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1404	3	2 4	Y	56	66 1	32	
						62	9						
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	3	63 9	Y	57	54 1	35	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	3	66 9	Y	60	70 1	25	
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1454	3	79 9	Y	72	57 1	40	

-----													
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 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		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5919	2	5 4	Y	143	162 1	83
							157	9					
07		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5609	3	4 4	Y	108	118 1	73
							119	9					
08		5704 X	4214	-0-	-1490	-0-	4132	3	3 4	Y	72	104 1	41
							79	9					
09		5670 X	5536	-0-	-134	-0-	5316	3	220 9	Y	200	119 1	122
10		5859 X	5801	-0-	-58	-0-	5547	3	254 9	Y	231	258 1	95
11		5670 X	5320	-0-	-350	-0-	5031	3	289 9	Y	263	212 1	146
-----													
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		1650 N	1108	-0-	-542	-0-	1007	2	9 4	Y	84		181
							92	9					
07		1209 N	960	-0-	-249	-0-	887	3	6 4	Y	61	80 1	162
							67	9					
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	802	3	4 4	Y	52	70 1	144
							57	9					
09		1110 N	844	-0-	-266	-0-	781	3	6 4	Y	52	98 1	98
							57	9					
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1295	3	7 4	Y	68	65 1	101
							75	9					
11		840 N	810	-0-	-30	-0-	746	3	5 4	Y	54		155
							59	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	* * 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		1440 N	518	-0-	-922	-0-	474	2	3	4	Y		37	222	
							41	9							
07		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2208	3	11	4	Y	139	98	1	263
							153	9							
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	4	Y	120	115	1	268
							132	9							
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1730	3	9	4	Y	104	181	1	191
							114	9							
10		2387 N	1489	-0-	-898	-0-	1405	3	6	4	Y	71	127	1	135
							78	9							
11		2040 N	1293	-0-	-747	-0-	1231	3	5	4	Y	52			187
							57	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		3000 N	1905	-0-	-1095	296	1888	2	2	4	Y	14	27	1	8
							15	9							
07		2310 N	2014	-0-	-296	-0-	1998	3	2	4	Y	13	12	1	9
							14	9							
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	4	Y	12	14	1	7
							13	9							
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	3	10	9	Y	9	10	1	6
10		2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1958	3	8	9	Y	7	10	1	3
11		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1899	3	11	9	Y	10	8	1	5

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 -	9606
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2283	2	8 4	Y	82	80 1	48
							90	9					
07		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2666	3	8 4	Y	86	76 1	58
							95	9					
08		3162 X	2628	-0-	-534	-0-	2540	3	5 4	Y	75	91 1	42
							83	9					
09		2610 X	2239	-0-	-371	-0-	2185	3	54 9	Y	49	61 1	30
10		2759 X	1365	-0-	-1394	-0-	1363	3	2 9	Y	2	31 1	1
11		2670 X	1756	-0-	-914	-0-	1750	3	6 9	Y	5	3 1	3
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 -	9732
06		16380 X	14356	-0-	-2024	-0-	14224	2	2 4	Y	118	125 1	68
							130	9					
07		16926 X	14929	-0-	-1997	-0-	14807	3	2 4	Y	109	103 1	74
							120	9					
08		16926 X	14416	-0-	-2510	-0-	14320	3	2 4	Y	85	111 1	48
							94	9					
09		15390 X	8259	-0-	-7131	-0-	8212	3	8 4	Y	35	62 1	21
							39	9					
10		15035 X	14604	-0-	-431	-0-	14530	3	9 4	Y	59	56 1	24
							65	9					
11		20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	14	1	20732	3	101	69 1	56
							9	4	111	9			
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		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7527	2	1 4	Y	62	63 1	36
							68	9					
07		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7170	3	1 4	Y	53	53 1	36
							58	9					
08		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7093	3	1 4	Y	47	56 1	27
							52	9					
09		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6823	3	2 4	Y	38	42 1	23
							42	9					
10		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6922	3	1 4	Y	41	47 1	17
							45	9					
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	14	1	6589	3	92	58 1	51
							3	4	101	9			

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2383 2	3 4	N	153	158 1	89
						168 9					
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2513 3	6 4	N	144	136 1	97
						158 9					
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2548 3	3 4	N	129	153 1	73
						142 9					
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2733 3	138 9	N	125	121 1	77
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2882 3	154 9	N	140	159 1	58
11	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2760 3	187 9	N	170	133 1	95

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C. F. H. 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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 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 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500
M	O	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	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-	

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	4	1	17
08	DLQ G-10	177	-0-	177	177	175 3	Y	2	4	1	15
09	DLQ G-10	484	-0-	484	661	475 3	Y	8	9	1	14
10	1633 X	972	-0-	-661	-0-	942 3	Y	27	26	1	15
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	903 3	Y	28	30	1	13

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7238 - 7249
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-			17
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-			17

CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9922 - 10374
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-			-0-
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	2	1	1	1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	4	3	1	2
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	3	3	1	2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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	4		4	1		-0-
08	DLQ	G-10	103	-0-	103		99	3		Y	4		4	1		-0-
09	DLQ	G-10	270	-0-	270		270	3		Y	-0-					-0-
10		909 N	536	-0-	-373		535	3		Y	1		1	1		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-		513	3		Y	1		1	1		-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976								
06	120	N	-0-	-0-	-120					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-		33	3		Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-		91	3		Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-		180	3		Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-		173	3		Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		723			Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		723			Y	1					46
08		765 X	42	-0-	-723		41	3		Y	1					47
09		115 X	115	-0-	-0-		111	3		Y	4		4	1		47
10		236 N	236	-0-	-0-		221	3		Y	14		13	1		48
11		229 N	229	-0-	-0-		212	3		Y	15		16	1		47
-----																
CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	116	-0-	116		116	3		Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	314	-0-	314		430	3		Y	-0-					3
10		1053 N	623	-0-	-430		623	3		Y	-0-					3
11		598 N	598	-0-	-0-		598	3		Y	-0-					3
-----																
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		822			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		822			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		822			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		822			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	164	-0-	164		986	3		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	196	-0-	196		1182	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	41	-0-	41		41	3		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	111	-0-	111		152	3		Y	-0-					-0-
10		372 N	220	-0-	-152		220	3		Y	-0-					-0-
11		211 N	211	-0-	-0-		211	3		Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										CPTY: KLEBERG									
REMORA OPERATING, LLC																			
CANALES, A. T.																			
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 701613																			
WELL #: 67 RRCID -> 133464										COMPL. DATE 11/01/1993									
										TOTAL DEPTH 10445									
										PERF. 9396 - 9518									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE				
06	14B DENY	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-			
-----																			
CANALES, A. T.										WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9542 - 9854	
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	111	-0-	-0-	111	111	111	3		Y	-0-					-0-			
09	DLQ G-10	301	-0-	-0-	301	412	301	3		Y	-0-					-0-			
10	1010 N	598	-0-	-0-	-412	-0-	598	3		Y	-0-					-0-			
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-					-0-			
-----																			
CANALES, A. T.										WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396		PERF. 9420 - 9450	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	708				Y	-0-					13			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708				Y	-0-					13			
08	751 X	43	-0-	-0-	-708	-0-	43	3		Y	-0-					13			
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1		13			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	1	1		13			
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	Y	5	1	1		13			
-----																			
CANALES, A. T.										WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9382 - 10126	
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	38	-0-	-0-	38	38	38	3		Y	-0-					-0-			
09	DLQ G-10	103	-0-	-0-	103	141	103	3		Y	-0-					-0-			
10	345 N	204	-0-	-0-	-141	-0-	204	3		Y	-0-					-0-			
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-					-0-			
-----																			
CANALES, A. T.										WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 8271 - 8318	
06	150 N		-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-			
07	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-					-0-			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-					-0-			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-					-0-			
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	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-	-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-			
-----																			
CANALES, A. T.										WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					51			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4	1			49			
08	DLQ G-10	80	-0-	-0-	80	80	78	3	2	9	Y	2	4	1		47			
09	DLQ G-10	221	-0-	-0-	221	301	212	3	9	9	Y	8	9	1		46			
10	DLQ G-10	451	-0-	-0-	451	752	421	3	30	9	Y	27	26	1		47			
11	1187 N	435	-0-	-0-	-752	-0-	404	3	31	9	Y	28	30	1		45			



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613							
CANALES, A. T.										WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		683		Y	-0-			9				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		683		Y	-0-			9				
08	723 X	40	-0-	-683	-0-		40	3	Y	-0-			9				
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-		110	3	Y	1	1		9				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		217	3	Y	3	1		9				
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		208	3	Y	3	1		9				
-----																	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
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		-0-	-0-	-0-				Y	1			37				
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1	36				
08	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-		158	3	Y	1	2	1	35				
09	DLQ G-10	435	-0-	435	-0-		431	3	Y	4	1		35				
10	1462 N	868	-0-	-594	-0-		854	3	Y	13	13	1	35				
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-		820	3	Y	14	15	1	34				
-----																	
CANALES, A.T.										WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202	
06	150 N		-0-	-0-	-150				Y	-0-			15				
07	62 N		-0-	-0-	-62				Y	-0-			15				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3	Y	-0-			15				
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	Y	-0-			15				
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3	Y	-0-			15				
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3	Y	-0-			15				
-----																	
CANALES, A.T.										WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		707		Y	-0-			21				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707		Y	1			22				
08	750 X	43	-0-	-707	-0-		42	3	Y	1			23				
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-		114	3	Y	2	1		23				
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		226	3	Y	7	6	1	24				
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		217	3	Y	7	8	1	23				
-----																	
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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 #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	738					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					Y	-0-					9
08	783 X	45	-0-	-738	-0-	45	3			Y	-0-					9
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			9
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			9
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3	3	1			9
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					9
08	757 X	43	-0-	-714	-0-	43	3			N	-0-					9
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			9
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3	3	1			9
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3	3	1			9
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			38
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	156	3	2	9	Y	2	4	1			36
09	DLQ G-10	432	-0-	432	590	423	3	9	9	Y	8	9	1			35
10	1460 N	870	-0-	-590	-0-	840	3	30	9	Y	27	26	1			36
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	805	3	31	9	Y	28	30	1			34
-----																
CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500								
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					18
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					18
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			18
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6	6	1			18
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	3	7	9	Y	6	7	1			17
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	123	-0-	123	168	123	3			Y	-0-					36
10	412 X	244	-0-	-168	-0-	244	3			Y	-0-					36
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					36

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	122	-0-	122	167	122	3			Y	-0-					-0-
10	408 X	241	-0-	-167	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					29
08	720 X	40	-0-	-680	-0-	40	3			Y	-0-					29
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	2	1			30
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	Y	7	5	1			32
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5	5	1			32
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481						
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	330	-0-	330	451	330	3			Y	-0-					-0-
10	1107 N	656	-0-	-451	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9243 - 9274						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			8
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1	2	1			7
09	DLQ G-10	109	-0-	109	149	105	3	4	9	Y	4	4	1			7
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	209	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	201	3	15	9	Y	14	15	1			6
-----																
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7434 - 7443						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1			12
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	38	3	7	9	Y	6	18	1			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	151	103	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	364 N	213	-0-	-151	-0-	204	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	Y	8	8	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059					
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	1				48
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		47
08	DLQ	G-10	159	-0-	159	158	3	1	9	Y	1	2	1		46
09	DLQ	G-10	433	-0-	433	592	3	4	9	Y	4	4	1		46
10	1456	N	864	-0-	-592	850	3	14	9	Y	13	13	1		46
11	831	N	831	-0-	-0-	816	3	15	9	Y	14	15	1		45
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344					
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	690				N	-0-				24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	690				N	1				25
08	731	X	41	-0-	-690	40	3	1	9	N	1				26
09	112	X	112	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	3	1		25
10	226	N	226	-0-	-0-	217	3	9	9	N	8	8	1		25
11	217	N	217	-0-	-0-	208	3	9	9	N	8	9	1		24
-----															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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 #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123					
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-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #:	39	RRCID ->	222863	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10244	- 10272		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	694					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694					Y	-0-					12
08	734 X	40	-0-	-694	-0-	40	3			Y	-0-					12
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			12
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			12
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			12
-----																
CANALES, A.T.				WELL #:	97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10176	- 10593		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			5
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	66	3	1	9	Y	1	2	1			4
09	DLQ G-10	184	-0-	184	251	180	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	623 N	372	-0-	-251	-0-	357	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	343	3	17	9	Y	15	16	1			3
-----																
CANALES A.T.				WELL #:	96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	10643	- 10979		
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	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	138	-0-	138	189	138	3			Y	-0-					-0-
10	463 N	274	-0-	-189	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
-----																
CANALES A.T.				WELL #:	99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10264	- 11510		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, E. G.				WELL #:	40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10234	- 10487		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			48
08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101	3	1	9	Y	1	2	1			47
09	DLQ G-10	280	-0-	280	382	276	3	4	9	Y	4	4	1			47
10	943 N	561	-0-	-382	-0-	547	3	14	9	Y	13	13	1			47
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524	3	15	9	Y	14	15	1			46

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES, A. T.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	69	3	2	9	Y	4
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	269	189	3	9	9	Y	3
10		673 N	404	-0-	-269	-0-	374	3	30	9	Y	4
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	359	3	31	9	Y	2
-----												
CANALES, A. T.												
WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	67	3	2	9	Y	20
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	262	183	3	10	9	Y	20
10		655 X	393	-0-	-262	-0-	362	3	31	9	Y	22
11		378 X	378	-0-	-0-	-0-	347	3	31	9	Y	20
-----												
CANALES, A. T.												
WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3				-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				-0-
-----												
CANALES, A. T.												
WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
-----												
CANALES, A. T.												
WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	84	3	6	9	Y	-0-
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	342	228	3	24	9	Y	5
10		861 N	519	-0-	-342	-0-	453	3	66	9	Y	13
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	434	3	63	9	Y	10
-----												
CANALES, E. G.												
WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					98
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					99
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	100
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	99
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	236	3	9	9	Y	99
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	226	3	9	9	Y	98
-----												
CANALES, E.G.												
WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	649	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	649	-0-					8
08		688 X	39	-0-	-649	-0-	39	3				8
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	8
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	8
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1		21
08	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	158	3	2	9	Y	2	4	1		19
09	DLQ	G-10	439	-0-	439	599	599	430	3	9	9	Y	8	9	1		18
10	DLQ	G-10	883	-0-	883	1482	1482	853	3	30	9	Y	27	26	1		19
11	2331	N	849	-0-	-1482	-0-	-0-	818	3	31	9	Y	28	30	1		17

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		2
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	142	3	2	9	Y	2	3	1		1
09	DLQ	G-10	397	-0-	397	541	541	387	3	10	9	Y	9	6	1		4
10	DLQ	G-10	793	-0-	793	1334	1334	769	3	24	9	Y	22	18	1		8
11	2093	N	759	-0-	-1334	-0-	-0-	737	3	22	9	Y	20	21	1		7

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1		-0-
08	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	153	146	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
09	DLQ	G-10	417	-0-	417	570	570	396	3	21	9	Y	19	14	1		5
10	DLQ	G-10	841	-0-	841	1411	1411	787	3	54	9	Y	49	41	1		13
11	2216	X	805	-0-	-1411	-0-	-0-	754	3	51	9	Y	46	48	1		11

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

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, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

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, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
CANALES, P.		WELL #: 142		RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6908 - 6930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

CANALES, P.		WELL #: 143		RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8167 - 8969	
06	8910 X	7286	-0-	-1624	-0-	732 1	6485 3	Y	63	85 1	68
07	9207 X	6883	-0-	-2324	-0-	69 9	6109 3	Y	61	83 1	46
08	9021 X	8524	-0-	-497	-0-	67 9	7644 3	Y	55	78 1	23
09	7860 X	7636	-0-	-224	-0-	819 1	6796 3	Y	59		82
10	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	61 9	7239 3	Y	72	89 1	65
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	775 1	6964 3	Y	68	92 1	41
						65 9					
						781 1					
						79 9					
						75 9					

CANALES, P.		WELL #: 144		RRCID -> 260276		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8304 - 8316	
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	193 1	1712 3	N	25	36 1	29
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	28 9	1348 3	N	32	39 1	22
08	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	156 1	1294 3	N	28	39 1	11
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	35 9	660 3	N	27		38
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	139 1	955 3	N	18	32 1	24
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31 9	1326 3	N	22	32 1	14
						75 1					
						20 9					
						143 1					
						24 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	
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-
-----												
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1440 N	-0-	-0-	-1440	-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

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 #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
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-
-----											
STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-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-		-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-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
-----											
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	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080	
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-	
-----												
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	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-		72	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		72	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 53	RRCID -> 014667	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957		
M	O	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	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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3	Y	-0-	
-----											
DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 36 U	RRCID -> 034550	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187		
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	63	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	63	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	
-----											
DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 94 U	RRCID -> 053621	COMPL. DATE 10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3	Y	-0-	
-----											
DETIJERINA, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 058645	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6	
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3	Y	-0-	
-----											
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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	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	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3	Y	-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-	-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-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 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	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-	
-----											
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164 3		Y	-0-	61	
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29	

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 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

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	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	196	-0-	196	360	196	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					30
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4170	#	3946	-0-	-224	-0-	336	1	3582	3	N	25	173	1			23	
07	4309	#	4137	-0-	-172	-0-	28	9	3750	3	N	70					93	
08	4092	#	2562	-0-	-1530	-0-	77	9	2351	3	N	19					112	
09	3960	#	3340	-0-	-620	-0-	190	1	3045	3	N	51					163	
10	4386	R	4386	-0-	-0-	-0-	21	9	4023	3	N	36	180	1			19	
11	3990	#	3850	-0-	-140	-0-	239	1	3529	3	N	23					42	
							56	9										
							40	9										
							296	1										
							25	9										

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686								
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206								
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	1325	1	4276	2	Y	-0-					-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1080	1	4465	2	Y	-0-					-0-
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	1133	1	5130	2	Y	-0-					-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	1237	1	4081	2	Y	-0-					-0-
11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	1283	1	3725	2	Y	-0-					-0-
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683								
06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	2457	1	7930	2	Y	41	21	1			39
07	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	2235	1	9237	2	Y	17	35	1			21
08	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	2119	1	9596	2	Y	31	52	1			-0-
09	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7553	2	20	9	Y	18	3	1			15
10	9920 X	8086	-0-	-1834	-0-	1876	1	6188	2	Y	20	14	1			21
11	9600 X	7623	-0-	-1977	-0-	1946	1	5648	2	Y	26	22	1			25
-----																
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-					-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 #: 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					-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-



-----													
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		27330 X	26672	-0-	-658	-0-	26195 2	477 9	Y	434	220 1		223
07		28241 X	26130	-0-	-2111	-0-	25926 2	204 9	Y	185	370 1		38
08		30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	29926 2	561 9	Y	510	547 1		1
09		23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	23556 2	414 9	Y	376	34 1		343
10		27559 X	26505	-0-	-1054	-0-	26069 2	436 9	Y	396	151 1		588
11		29490 X	24294	-0-	-5196	-0-	23796 2	498 9	Y	453	234 1		807
-----													
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968													
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		3570 X	2796	-0-	-774	-0-	653 1	2109 2	Y	31	16 1		45
							34 9						
07		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	919 1	3796 2	Y	23	46 1		22
							25 9						
08		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	1002 1	4536 2	Y	51	73 1		-0-
							56 9						
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3570 2	37 9	Y	34	5 1		29
10		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	992 1	3271 2	Y	33	18 1		44
							36 9						
11		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	1028 1	2986 2	Y	44	31 1		57
							48 9						
-----													
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416													
06		11430 X	4957	-0-	-6473	-0-	4696 2	261 9	Y	237	120 1		1029
07		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			Y	-0-			1029
08		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			Y	-0-			1029
09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	185	36 1		1178
10		7378 X	3006	-0-	-4372	-0-	2916 2	90 9	Y	82	63 1		1197
11		4950 X	2748	-0-	-2202	-0-	2661 2	87 9	Y	79	73 1		1203
-----													
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-			157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			157
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	157 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SANTA FE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 185501	COMPL. DATE 07/22/2001	TOTAL DEPTH 15835	PERF.14154	- 14516					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	8640 X	4640	-0-	-4000	-0-	392	1	4182	3	N	60			79
07	7967 X	6008	-0-	-1959	-0-	66	9	5496	3	N	52			131
08	7967 X	6540	-0-	-1427	-0-	57	9	6002	3	N	48			179
09	7680 X	6827	-0-	-853	-0-	485	1	6292	3	N	38	174	1	43
10	7502 X	7324	-0-	-178	-0-	53	9	6747	3	N	32			75
11	6330 X	4654	-0-	-1676	-0-	493	1	4189	3	N	103			178
						42	9							
						542	1							
						35	9							
						352	1							
						113	9							
SANTA FE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 185707	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 14568	PERF.13856	- 14172					
06	17760 X	15831	-0-	-1929	-0-	1350	1	14402	3	N	72	158	1	62
07	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	79	9	16002	3	N	133			195
08	18166 X	16746	-0-	-1420	-0-	146	9	15437	3	N	56	181	1	70
09	17580 X	16747	-0-	-833	-0-	1247	1	15418	3	N	110			180
10	18166 X	17165	-0-	-1001	-0-	62	9	15710	3	N	176	176	1	180
11	16920 X	16294	-0-	-626	-0-	1208	1	14973	3	N	58	181	1	57
						121	9							
						1261	1							
						194	9							
						1257	1							
						64	9							
SANTA FE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 186882	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13964	- 14336					
06	8670 X	8635	-0-	-35	-0-	730	1	7784	3	N	110			160
07	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	121	9	9182	3	N	74	180	1	54
08	8990 X	7924	-0-	-1066	-0-	760	1	7301	3	N	30			84
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	81	9	7994	3	N	115			199
10	10013 X	9052	-0-	-961	-0-	590	1	8356	3	N	23	173	1	49
11	9690 X	8772	-0-	-918	-0-	33	9	8031	3	N	61			110
						626	1							
						127	9							
						671	1							
						25	9							
						674	1							
						67	9							
SANTA FE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 187145	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 14986	PERF.14328	- 14748					
06	8040 X	4627	-0-	-3413	-0-	394	1	4204	3	N	26			53
07	8308 X	2973	-0-	-5335	-0-	29	9	2746	3	N	-0-			53
08	7223 X	4483	-0-	-2740	-0-	227	1	4134	3	N	14			67
09	6990 X	6343	-0-	-647	-0-	334	1	5845	3	N	36			103
10	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	15	9	5881	3	N	85			188
11	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	458	1	6377	3	N	53	179	1	62
						40	9							
						472	1							
						94	9							
						535	1							
						58	9							

-----  
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS 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	5790 X	4838	-0-	-952	-0-	411	1	4383	3	N	40			70
						44	9							
07	5983 X	5687	-0-	-296	-0-	428	1	5173	3	N	78			148
						86	9							
08	5797 X	5344	-0-	-453	-0-	392	1	4856	3	N	87	182	1	53
						96	9							
09	5550 X	5316	-0-	-234	-0-	385	1	4909	3	N	20			73
						22	9							
10	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	390	1	4860	3	N	7			80
						8	9							
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	450	1	5358	3	N	96			176
						106	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

06	3690 X	3473	-0-	-217	-0-	290	1	3089	3	N	85	172	1	38
						94	9							
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	271	1	3277	3	N	149			187
						164	9							
08	3751 X	3505	-0-	-246	-0-	259	1	3203	3	N	39	173	1	53
						43	9							
09	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	247	1	3149	3	N	91			144
						100	9							
10	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	240	1	2985	3	N	53	178	1	19
						58	9							
11	3600 X	3204	-0-	-396	-0-	237	1	2822	3	N	132			151
						145	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

06	17700 X	15868	-0-	-1832	-0-	1352	1	14419	3	N	88	181	1	54
						97	9							
07	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	1440	1	17393	3	N	36			90
						40	9							
08	17918 X	17903	-0-	-15	-0-	1334	1	16511	3	N	53			143
						58	9							
09	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	1313	1	16763	3	N	81	181	1	43
						89	9							
10	18879 X	18312	-0-	-567	-0-	1353	1	16856	3	N	94			137
						103	9							
*11	18270 X	17539	-0-	-731	-0-	1352	1	16103	3	N	76	178	1	35
						84	9							

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	297	1	3165	3	N	60			116
						66	9							
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	299	1	3611	3	N	21			137
						23	9							
08	3844 X	3604	-0-	-240	-0-	269	1	3335	3	N	-0-			137
09	3720 X	2957	-0-	-763	-0-	215	1	2742	3	N	-0-			137
10	3937 X	3380	-0-	-557	-0-	251	1	3129	3	N	-0-			137
11	3810 X	3273	-0-	-537	-0-	249	1	2967	3	N	52			189
						57	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778	- 13950	
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-

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	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	4710 #	4360	-0-	-350	-0-	370	1	3945	3	N	41	176 1	30
						45	9						
07	4867 #	4643	-0-	-224	-0-	353	1	4261	3	N	26		56
						29	9						
08	4805 #	4498	-0-	-307	-0-	332	1	4104	3	N	56		112
						62	9						
09	4620 #	4468	-0-	-152	-0-	322	1	4114	3	N	29		141
						32	9						
10	4774 #	4631	-0-	-143	-0-	340	1	4236	3	N	50		191
						55	9						
11	4500 #	4457	-0-	-43	-0-	343	1	4091	3	N	21	171 1	41
						23	9						

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	
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	T. A.	30	-0-	30	B	84	7	23	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				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	
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	SI MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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-	-0-			N	-0-						1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
-----																
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
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	-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-
-----																
TOM GRAHAM (3600)		90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
WTXR 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
TOM GRAHAM (3700)		90483 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
WTXR 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
WTXR 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	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	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-

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
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-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900
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	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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
A.G. LONG GAS UNIT		412178								
		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8019 - 8172
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-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		9005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		9005								
		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8282 - 8298
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-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5046 - 5054
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-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
GARNER 1054 "C"		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9326 - 9376
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	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GARNER 1054				WELL #:	1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407
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	39	-0-	39		39	2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		39		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		39		N	-0-			-0-
09		39 X	-0-	-0-	-39		-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.				WELL #:	94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807
06	450	N	312	-0-	-138		309	3	3	9	Y	3	3
07	434	N	428	-0-	-6		415	3	13	9	Y	12	15
08	248	N	235	-0-	-13		235	3			Y	-0-	6
09	312	N	312	-0-	-0-		312	3			Y	-0-	6
10	434	N	206	-0-	-228		206	3			Y	-0-	6
11	282	N	282	-0-	-0-		271	3	11	9	Y	10	16

GARNER, TULLY C				WELL #:	99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638
06	810	N	477	-0-	-333		474	3	3	9	Y	3	2
07	884	N	884	-0-	-0-		870	3	14	9	Y	13	15
08	775	N	486	-0-	-289		486	3			Y	-0-	5
09	480	N	263	-0-	-217		263	3			Y	-0-	5
10	899	N	193	-0-	-706		193	3			Y	-0-	5
11	1408	N	1408	-0-	-0-		1397	3	11	9	Y	10	15

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	12420	X	346	-0-	-12074		247	2	99	9	N	90	212
07	12834	X	263	-0-	-12571		263	2			N	-0-	212
08	310	X	297	-0-	-13		276	2	21	9	N	19	70
09	360	X	44	-0-	-316		44	2			N	-0-	70
10	372	X	176	-0-	-196		128	2	48	9	N	44	114
11	360	X	NO RPT	-0-	-360		-0-				N	NO RPT	114

LAS RAICES				WELL #:	2	RRCID ->	295911	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	N/A
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-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
STOKES				1R									
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	176	N	176	-0-	-0-		53	1	123	2	Y	-0-	56
07	159	N	159	-0-	-0-		50	1	109	2	Y	-0-	56
08	186	N	160	-0-	-26		42	1	118	2	Y	-0-	56
09	218	N	218	-0-	-0-		42	1	173	2	Y	3	59
10	DLQ	G-10	234	-0-	234		36	1	195	2	Y	3	62
11	150	N	NO RPT	-0-	-150		84				Y	NO RPT	62

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84 1	194 2	Y	-0-	15
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	79 1	172 2	Y	-0-	15
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	67 1	186 2	Y	-0-	15
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	66 1	273 2	Y	-0-	15
10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	57 1	308 2	Y	-0-	15
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	125			Y	NO RPT	15
-----										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	88 1	203 2	Y	-0-	15
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	83 1	180 2	Y	-0-	15
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	70 1	194 2	Y	-0-	15
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69 1	286 2	Y	-0-	15
10	DLQ G-10	382	-0-	382	382	59 1	323 2	Y	-0-	15
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	112			Y	NO RPT	15
-----										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	57 1	133 2	Y	-0-	17
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	54 1	118 2	Y	-0-	17
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	46 1	127 2	Y	-0-	17
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	45 1	186 2	Y	-0-	17
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	39 1	210 2	Y	-0-	17
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	69			Y	NO RPT	17
-----										
REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	53 1	122 2	Y	-0-	32
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	50 1	108 2	Y	13	45
						14 9				
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	42 1	117 2	Y	5	50
						6 9				
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41 1	171 2	Y	19	53
						21 9			16 1	
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	36 1	193 2	Y	6	42
						7 9			17 1	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	86			Y	NO RPT	42
-----										
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	91 1	209 2	Y	-0-	36
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	85 1	185 2	Y	14	50
						15 9				
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	72 1	200 2	Y	6	56
						7 9				
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	71 1	294 2	Y	21	59
						23 9			18 1	
*10	DLQ G-10	402	-0-	402	402	61 1	332 2	Y	8	47
						9 9			20 1	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	132			Y	NO RPT	47
-----										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	76 1	176 2	Y	-0-	19
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	72 1	156 2	Y	-0-	19
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	61 1	169 2	Y	-0-	19
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60 1	248 2	Y	-0-	19
10	DLQ G-10	331	-0-	331	331	51 1	280 2	Y	-0-	19
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	121			Y	NO RPT	19



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	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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	89	1	205	2	Y	-0-	52
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	84	1	182	2	Y	-0-	52
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	70	1	196	2	Y	-0-	52
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	4	56
						4	9					
10	DLQ G-10	389	-0-	389	389	60	1	326	2	Y	3	59
						3	9					
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	119					Y	NO RPT	59
-----												
STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534				
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	71	1	164	2	Y	-0-	69
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	67	1	146	2	Y	-0-	69
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	56	1	157	2	Y	-0-	69
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	5	74
						6	9					
10	DLQ G-10	313	-0-	313	313	48	1	261	2	Y	4	78
						4	9					
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	103					Y	NO RPT	78
-----												
REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384				
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	2	Y	-0-	8
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	119	2	Y	3	11
						3	9					
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	46	1	128	2	Y	1	12
						1	9					
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	5	13
						6	9					
*10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	39	1	213	2	Y	1	10
						1	9					
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	73					Y	NO RPT	10
-----												
STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587				
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	78	1	181	2	Y	-0-	23
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	74	1	160	2	Y	10	33
						11	9					
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	62	1	173	2	Y	4	37
						4	9					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	Y	14	39
						15	9					
10	DLQ G-10	346	-0-	346	346	53	1	287	2	Y	5	31
						6	9					
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	106					Y	NO RPT	31
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435				
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	Y	-0-	23
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	90	1	195	2	Y	-0-	23
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	76	1	211	2	Y	-0-	23
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-	23
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	64	1	350	2	Y	-0-	23
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	144					Y	NO RPT	23

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		
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		315 N	315	-0-	-0-	-0-	95 1	220 2	Y		-0-			16
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	90 1	195 2	Y		-0-			16
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	76 1	211 2	Y		-0-			16
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	75 1	310 2	Y		-0-			16
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	-0-	64 1	350 2	Y		-0-			16
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y		NO RPT			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	N/A
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y		-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 3	Y		-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y		-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 3	Y		-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	Y		-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	10 1	75 3	Y		-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	N/A		
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N		-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N		-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N		-0-			-0-
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N		-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N		-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N		-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A		
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	122 1	532 3	Y		-0-			-0-
07		682 N	567	-0-	-115	-0-	112 1	455 3	Y		-0-			-0-
08		682 N	531	-0-	-151	-0-	108 1	423 3	Y		-0-			-0-
09		660 N	487	-0-	-173	-0-	99 1	388 3	Y		-0-			-0-
10		558 N	270	-0-	-288	-0-	48 1	222 3	Y		-0-			-0-
11		510 N	257	-0-	-253	-0-	58 1	199 3	Y		-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A		
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-

VT GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	93 1	407 3	Y		-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	90 1	363 3	Y		-0-			-0-
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	87 1	342 3	Y		-0-			-0-
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	86 1	341 3	Y		-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	85 1	390 3	Y		-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	115 1	393 3	Y		-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	540 N	493	-0-	-47	-0-		92 1	401 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-		99 1	401 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-		91 1	355 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	350	-0-	-130	-0-		71 1	279 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	347	-0-	347		347	62 1	285 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	342	-0-	342		689	78 1	264 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	420 N	231	-0-	-189	-0-		43 1	188 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	237	-0-	-259	-0-		47 1	190 3	Y	-0-		-0-
08	372 N	258	-0-	-114	-0-		52 1	206 3	Y	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		73 1	290 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-		47 1	219 3	Y	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		96 1	326 3	Y	-0-		-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-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 JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		67 1	293 3	Y	-0-		-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-		64 1	262 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-		63 1	247 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-		66 1	259 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-		48 1	223 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-		51 1	175 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	120	-0-	-90	-0-		22 1	98 3	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-		40 1	161 3	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-		65 1	257 3	N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-		59 1	233 3	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-		6 1	26 3	N	-0-		-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-		56 1	190 3	N	-0-		-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A
06	570 N	462	-0-	-108	-0-		86 1	376 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-		98 1	397 3	Y	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		108 1	421 3	Y	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		96 1	378 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-		87 1	400 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-		107 1	364 3	Y	-0-		-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
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	540 N	504	-0-	-36	-0-		94 1	410 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	437	-0-	-90	-0-		86 1	351 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-		64 1	253 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-		88 1	347 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-		76 1	349 3	Y	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-		88 1	299 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-		163 1	711 3	Y	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-		180 1	731 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-		169 1	662 3	Y	-0-			-0-
09	870 N	390	-0-	-480	-0-		79 1	311 3	Y	-0-			-0-
10	899 N	354	-0-	-545	-0-		63 1	291 3	Y	-0-			-0-
11	810 N	517	-0-	-293	-0-		117 1	400 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-		80 1	348 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-		87 1	351 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	380	-0-	-85	-0-		77 1	303 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-		76 1	301 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	358	-0-	-76	-0-		64 1	294 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-		77 1	263 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
06	480 N	317	-0-	-163	-0-		59 1	258 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-		62 1	253 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-		55 1	218 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-		56 1	221 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-		40 1	182 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-		49 1	167 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-		69 1	303 3	Y	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		74 1	302 3	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-		78 1	307 3	Y	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-		78 1	309 3	Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-		72 1	329 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-		79 1	269 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
06	330 N	311	-0-	-19	-0-		58 1	253 3	Y	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		61 1	250 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-		68 1	265 3	Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		68 1	266 3	Y	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		58 1	266 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-		71 1	243 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-		30 1	129 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-		37 1	148 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-		37 1	144 3	Y	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-		35 1	140 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		33 1	152 3	Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		44 1	151 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 -	7233	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		780 N	595	-0-	-185	-0-	111 1	484 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	491	-0-	-160	-0-	97 1	394 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	300	-0-	-382	-0-	61 1	239 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	96 1	381 3	Y	-0-			-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	84 1	389 3	Y	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	96 1	326 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		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	13 1	52 3	Y	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	29 1	116 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	30 1	139 3	Y	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	63 1	216 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7102 -	7238	
06		780 N	506	-0-	-274	-0-	94 1	412 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	469	-0-	-244	-0-	93 1	376 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	317	-0-	-241	-0-	64 1	253 3	Y	-0-			-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	169 1	666 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	81 1	372 3	Y	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	97 1	332 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	82	-0-	-98	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 3	Y	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 3	Y	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	22 1	160 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	53	-0-	-157	-0-	20 1	33 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
-----													
WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6948 -	6970	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	65 1	108 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	6 1	23 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256				
M	O	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	488	-0-	-202	-0-		91	1	397	3	Y	-0-			-0-	
07	713 N	319	-0-	-394	-0-		63	1	256	3	Y	-0-			-0-	
08	434 N	101	-0-	-333	-0-		21	1	80	3	Y	-0-			-0-	
09	480 N	162	-0-	-318	-0-		33	1	129	3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	158	-0-	-152	-0-		28	1	130	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-		15	1	52	3	Y	-0-			-0-	
-----																
VT JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231				
06	570 N	278	-0-	-292	-0-		52	1	226	3	Y	-0-			-0-	
07	527 N	186	-0-	-341	-0-		37	1	149	3	Y	-0-			-0-	
08	341 N	262	-0-	-79	-0-		53	1	209	3	Y	-0-			-0-	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-		38	1	149	3	Y	-0-			-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-		72	1	246	3	Y	-0-			-0-	
-----																
VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223				
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-		87	1	381	3	Y	-0-			-0-	
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-		92	1	376	3	Y	-0-			-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-		99	1	389	3	Y	-0-			-0-	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-		98	1	384	3	Y	-0-			-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-		84	1	389	3	Y	-0-			-0-	
11	480 N	443	-0-	-37	-0-		101	1	342	3	Y	-0-			-0-	
-----																
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944				
06	150 N	51	-0-	-99	-0-		4	1	47	3	Y	-0-			-0-	
07	155 N	12	-0-	-143	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3			Y	-0-			-0-	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-		1	1	14	3	Y	-0-			-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	3	Y	-0-			-0-	
11	15 N	7	-0-	-8	-0-		1	1	6	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	353 N	353	-0-	-0-	-0-		66	1	287	3	Y	-0-			-0-	
07	341 N	290	-0-	-51	-0-		57	1	233	3	Y	-0-			-0-	
08	372 N	274	-0-	-98	-0-		56	1	218	3	Y	-0-			-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		95	1	375	3	Y	5	5 1		-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-		93	1	426	3	Y	-0-			-0-	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-		113	1	383	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	287 N	287	-0-	-0-	-0-		53	1	234	3	Y	-0-			-0-	
07	341 N	250	-0-	-91	-0-		49	1	201	3	Y	-0-			-0-	
08	310 N	282	-0-	-28	-0-		57	1	225	3	Y	-0-			-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-		61	1	240	3	Y	5	5 1		-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		63	1	291	3	Y	-0-			-0-	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-		91	1	310	3	Y	-0-			-0-	

-----												
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222
M	O	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	85	-0-	-35	-0-	6 1	79 3	Y	-0-	-0-	
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	7 1	101 3	Y	-0-	-0-	
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-	-0-	
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 3	Y	-0-	-0-	
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	Y	-0-	-0-	
-----												
LEYENDECKER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF. 6953 - 7070
06		450 N	357	-0-	-93	-0-	26 1	331 3	N	-0-	-0-	
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	20 1	308 3	N	-0-	-0-	
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-	
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	343 3	N	-0-	-0-	
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	N	-0-	-0-	
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	52 1	383 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		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	N	43	43 1	20
							47 9					
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	68	74 1	14
							75 9					
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	199 3	9 9	N	8		22
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	-0-	-0-	22
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	N	-0-	-0-	22
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 3	N	-0-	-0-	22
-----												
VT HUNTER. LARRY T. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7006 - 7092
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	-0-	
07		558 N	461	-0-	-97	-0-	16 1	445 3	Y	-0-	-0-	
08		527 N	267	-0-	-260	-0-	6 1	261 3	Y	-0-	-0-	
09		510 N	240	-0-	-270	-0-	13 1	227 3	Y	-0-	-0-	
10		465 N	251	-0-	-214	-0-	10 1	241 3	Y	-0-	-0-	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 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		750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		Y	-0-	-0-	
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	25 1	690 3	Y	-0-	-0-	
08		682 N	440	-0-	-242	-0-	11 1	429 3	Y	-0-	-0-	
09		660 N	578	-0-	-82	-0-	33 1	545 3	Y	-0-	-0-	
10		713 N	497	-0-	-216	-0-	19 1	478 3	Y	-0-	-0-	
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	43 1	584 3	Y	-0-	-0-	
-----												
GARNER, TULLY C.				WELL #:	11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6871 - 6959
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	63 1	247 3	Y	-0-	-0-	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	113 1	354 3	Y	-0-	-0-	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	72 1	229 3	Y	-0-	-0-	
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	43 1	225 3	Y	-0-	-0-	
10		465 N	288	-0-	-177	-0-	56 1	232 3	Y	-0-	-0-	
11		300 N	178	-0-	-122	-0-	42 1	136 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 #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958						
M	O	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	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-
-----																		
GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960						
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
10	1054 N	647	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
-----																		
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062						
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
-----																		
VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300						
06	420 N	212	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	40	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	Y	-0-					-0-
-----																		
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129						
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	640	3	Y	-0-					-0-
-----																		
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888						
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
-----																		
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788						
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036			
M	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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-
-----											
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283			
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	20	1	257	3	Y	-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830			
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	172	1	674	3	Y	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	223	1	697	3	Y	-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	219	1	697	3	Y	-0-
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	116	1	603	3	Y	-0-
10	930 N	711	-0-	-219	-0-	138	1	573	3	Y	-0-
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	163	1	530	3	Y	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979			
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-
-----											
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651			
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	36	1	145	3	Y	-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	42	1	163	3	Y	-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	40	1	159	3	Y	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	Y	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	42	1	144	3	Y	-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
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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113	-	7169
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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	100 1	435 3		N	-0-			-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	97 1	392 3		N	-0-			-0-	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	95 1	372 3		N	-0-			-0-	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	93 1	369 3		N	-0-			-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	84 1	384 3		N	-0-			-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	96 1	327 3		N	-0-			-0-	
-----														
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7144	-	7154
06	14B2 EXT	60	-0-	60	182	4 1	56 3		Y	-0-			-0-	
07	244 X	62	-0-	-182	-0-	4 1	58 3		Y	-0-			-0-	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3			Y	-0-			-0-	
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 3		Y	-0-			-0-	
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3		Y	-0-			-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3		Y	-0-			-0-	
-----														
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853	-	6927
06	3000 N	1067	-0-	-1933	627	77 1	990 3		Y	-0-			-0-	
07	1696 N	1069	-0-	-627	-0-	67 1	1002 3		Y	-0-			-0-	
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			Y	-0-			-0-	
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56 1	902 3		Y	-0-			-0-	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101 1	821 3		Y	-0-			-0-	
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114 1	836 3		Y	-0-			-0-	
-----														
LONG, J. E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007	-	7116
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	18 1	225 3		Y	-0-			-0-	
07	341 N	179	-0-	-162	-0-	11 1	168 3		Y	-0-			-0-	
08	341 N	86	-0-	-255	-0-	86 3			Y	-0-			-0-	
09	240 N	53	-0-	-187	-0-	3 1	50 3		Y	-0-			-0-	
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	9 1	73 3		Y	-0-			-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	10 1	72 3		Y	-0-			-0-	
-----														
GARNER, J. N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850	-	6935
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		Y	-0-			-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3		Y	-0-			-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3		Y	-0-			-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3		Y	-0-			-0-	
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	2 1	19 3		Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 6658 - 6757	
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		167 N	167	-0-	-0-	167 3			Y	-0-		-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	177 3			Y	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	160 3			Y	-0-		-0-
09		150 N	138	-0-	-12	138 3			Y	-0-		-0-
10		155 N	151	-0-	-4	151 3			Y	-0-		-0-
11		150 N	112	-0-	-38	112 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		120 N	94	-0-	-26	94 3			Y	-0-		-0-
07		124 N	98	-0-	-26	98 3			Y	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	109 3			Y	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	127 3			Y	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	182 3			Y	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	179 3			Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6631 - 6741	
06		197 N	197	-0-	-0-	197 3			Y	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	188 3			Y	-0-		-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	176 3			Y	-0-		-0-
09		180 N	110	-0-	-70	110 3			Y	-0-		-0-
10		186 N	81	-0-	-105	81 3			Y	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	206 3			Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6779 - 6876	
06		210 N	168	-0-	-42	168 3			Y	-0-		-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	290 3			Y	-0-		-0-
08		279 N	229	-0-	-50	229 3			Y	-0-		-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	342 3			Y	-0-		-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	375 3			Y	-0-		-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	383 3			Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6616 - 6714	
06		156 N	156	-0-	-0-	156 3			Y	-0-		-0-
07		124 N	104	-0-	-20	104 3			Y	-0-		-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	170 3			Y	-0-		-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	125 3			Y	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	186 3			Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 - 6730	
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-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 6723 - 6835	
06		390 N	390	-0-	-0-	390 3			Y	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	465 3			Y	-0-		-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	473 3			Y	-0-		-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	477 3			Y	-0-		-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	507 3			Y	-0-		-0-
11		450 N	375	-0-	-75	375 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 #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894		
M	O	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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133		
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 3	Y	-0-	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	636 3	Y	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28 1	455 3	Y	-0-	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	80 1	651 3	Y	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	72 1	529 3	Y	-0-	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696		
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785		
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874		
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793		
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	143 3	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-			-0-
08		310 N	35	-0-	-275	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-			-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728  
-----

06		210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785  
-----

06		60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083  
-----

06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	825	3	Y	-0-			23
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	684	3	Y	-0-			23
08		651 N	449	-0-	-202	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			23
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-			23
10		651 N	591	-0-	-60	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	-0-			23
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	Y	-0-			25
								2	9							

-----  
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893  
-----

06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	Y	-0-			-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	-0-			-0-

-----  
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652  
-----

06		690 N	583	-0-	-107	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
10		806 N	689	-0-	-117	-0-	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
11		720 N	579	-0-	-141	-0-	-0-	579	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 #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6672 - 6780		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	261	-0-	-39	-0-		53	1	208	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-		67	1	210	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-		65	1	208	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-		41	1	213	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-		48	1	198	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-		61	1	197	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172		
06	150 N	121	-0-	-29	-0-		9	1	112	3	Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	Y	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-		3	1	25	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-		3	1	18	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		12	1	237	3	Y	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-		21	1	350	3	Y	-0-		-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-		42	1	467	3	Y	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-		17	1	420	3	Y	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-		34	1	379	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-		55	1	377	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	3	Y	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-		8	1	133	3	Y	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		10	1	108	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		2	1	48	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-		12	1	138	3	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		17	1	116	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785		
06	330 N	226	-0-	-104	-0-		226	3			Y	-0-		-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-		419	3			Y	-0-		-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	3			Y	-0-		-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	3			Y	-0-		-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	3			Y	-0-		-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-		847	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	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3			Y	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-		4	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 #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828
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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	41 1	161 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	65 1	202 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	55 1	175 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	24 1	127 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	35 1	147 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	44 1	142 3	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
-----												
CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		Y	-0-			-0-
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
-----												
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	N	-0-			-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 3	N	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 3	N	-0-			-0-
11	240 N	116	-0-	-124	-0-	14 1	102 3	N	-0-			-0-
-----												
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	Y	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	157 3	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 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 #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720			
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	810 N	645	-0-	-165	-0-	56 1	589 3	Y	-0-		-0-
07	744 N	623	-0-	-121	-0-	46 1	577 3	Y	-0-		-0-
08	713 N	441	-0-	-272	-0-	8 1	433 3	Y	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80 1	714 3	Y	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	84 1	682 3	Y	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60 1	548 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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 3	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778			
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
-----											
GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
-----											
JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	34 1	134 3	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	36 1	113 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	8 1	44 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	8 1	33 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	12 1	39 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-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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		552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	Y	-0-			3
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-			3
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			3
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-			3
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-			3
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	506	3	Y	-0-	2		5
							2	9							

-----  
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

06		150 N	115	-0-	-35	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

06	14B2	EXT	60	-0-	60	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
07		244 X	62	-0-	-182	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

-----  
VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	130	1	569	3	Y	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	117	1	476	3	Y	-0-			-0-
08		744 N	472	-0-	-272	-0-	96	1	376	3	Y	-0-			-0-
09		690 N	542	-0-	-148	-0-	110	1	432	3	Y	-0-			-0-
10		589 N	511	-0-	-78	-0-	91	1	420	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-			-0-

-----  
VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

06		750 N	703	-0-	-47	-0-	131	1	572	3	Y	-0-			-0-
07		713 N	581	-0-	-132	-0-	115	1	466	3	Y	-0-			-0-
08		713 N	461	-0-	-252	-0-	94	1	367	3	Y	-0-			-0-
09		690 N	486	-0-	-204	-0-	98	1	388	3	Y	-0-			-0-
10		589 N	451	-0-	-138	-0-	81	1	370	3	Y	-0-			-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	114	1	386	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	99 1	434 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	103 1	416 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	102 1	400 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	97 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	80 1	366 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	99 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
VT JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	135 1	549 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	148 1	580 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	143 1	563 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	682 N	312	-0-	-370	-0-	56 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	147 1	500 3	Y	-0-	-0-	-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-	-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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	84 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	92 1	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	87 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	87 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	74 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	98 1	334 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	6	-0-	6	11	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-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-	-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-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		990 N	921	-0-	-69	-0-	172 1	749 3	Y	-0-			-0-
07		1054 N	954	-0-	-100	-0-	189 1	765 3	Y	-0-			-0-
08		1023 N	925	-0-	-98	-0-	188 1	737 3	Y	-0-			-0-
09		930 N	928	-0-	-2	-0-	188 1	740 3	Y	-0-			-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	183 1	843 3	Y	-0-			-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	225 1	767 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758	
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	167	-0-	-73	-0-	167 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		823 N	823	-0-	-0-	-0-	168 1	655 3	Y	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	189 1	589 3	Y	-0-			-0-
08		775 N	742	-0-	-33	-0-	177 1	565 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	543	-0-	-267	-0-	87 1	456 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	433	-0-	-342	-0-	84 1	349 3	Y	-0-			-0-
11		720 N	534	-0-	-186	-0-	126 1	408 3	Y	-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	85 1	334 3	Y	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	111 1	347 3	Y	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	105 1	333 3	Y	-0-			-0-
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	67 1	349 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	87 1	359 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	91 1	296 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785	
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
09		330 N	193	-0-	-137	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796	
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
11		450 N	206	-0-	-244	-0-	206 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 #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868	
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
06	14B2 EXT	7	-0-	7		7	7	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7			Y	-0-			-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7		-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	277 N	277	-0-	-0-	-0-		52	1	Y	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-		60	1	Y	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-		57	1	Y	-0-			-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-		49	1	Y	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-		46	1	Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-		60	1	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6660 - 6766	
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3	Y	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	3	Y	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	3	Y	-0-			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-		702	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	705	-0-	-45	-0-		705	3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-		518	3	Y	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-		448	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	279	-0-	-248	-0-		279	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	24	-0-	-456	-0-		24	3	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-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
08	11 X	-0-	-0-	-11	-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 #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3	Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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									
VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6999 - 7127		
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		630 N	545	-0-	-85	-0-	102 1	443 3	N	-0-		-0-	
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	112 1	455 3	N	-0-		-0-	
08		620 N	565	-0-	-55	-0-	115 1	450 3	N	-0-		-0-	
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	115 1	455 3	N	-0-		-0-	
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	106 1	485 3	N	-0-		-0-	
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	154 1	525 3	N	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6673 - 6776		
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-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690 - 6795		
06		450 N	275	-0-	-175	-0-	275 3		Y	-0-		-0-	
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-	
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		Y	-0-		-0-	
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		Y	-0-		-0-	
10		434 N	183	-0-	-251	-0-	183 3		Y	-0-		-0-	
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6668 - 6775		
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-		-0-	
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		Y	-0-		-0-	
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		Y	-0-		-0-	
09		300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		Y	-0-		-0-	
10		341 N	140	-0-	-201	-0-	140 3		Y	-0-		-0-	
11		300 N	85	-0-	-215	-0-	85 3		Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6665 - 6762		
06		420 N	207	-0-	-213	-0-	207 3		Y	-0-		-0-	
07		434 N	143	-0-	-291	-0-	143 3		Y	-0-		-0-	
08		279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3		Y	-0-		-0-	
09		210 N	135	-0-	-75	-0-	135 3		Y	-0-		-0-	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-	
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6708 - 6822		
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-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6606 - 6722		
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-	
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-		-0-	
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		Y	-0-		-0-	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-	
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		Y	-0-		-0-	
11		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 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 #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750
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	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	154	-0-	-342	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	102	-0-	-468	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3	Y	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	Y	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3	Y	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			-0-
-----												
VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225 3	Y	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	67	1	272 3	Y	-0-		-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244 3	Y	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258 3	Y	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	65	1	222 3	Y	-0-		-0-
-----												
VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	88	1	385 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	83	1	338 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	70	1	273 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	311	-0-	-169	-0-	63	1	248 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	263	-0-	-171	-0-	47	1	216 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	63	1	215 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197 3	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207 3	Y	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	583	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	511	-0-	-202	-0-	511	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	322	-0-	-338	-0-	322	3	Y	-0-			-0-





TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	-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-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814			
06	14B2 EXT	64	-0-	64	194	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	199 X	5	-0-	-194	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686			
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273 3	Y	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	65	1	264 3	Y	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	71	1	276 3	Y	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	70	1	275 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	54	1	251 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	64	1	218 3	Y	-0-	-0-
-----											
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330			
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	87	1	382 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	90	1	364 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	97	1	378 3	Y	-0-	-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	90	1	355 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	95	1	325 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270	N	58	-0-	-212	-0-	11 1	47	3	N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65	3	N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	96 1	374	3	N	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	96 1	376	3	N	-0-			-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129 1	592	3	N	-0-			-0-
11	450	N	98	-0-	-352	-0-	22 1	76	3	N	-0-			-0-
-----														
VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133		
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	62 1	272	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	71 1	290	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	57 1	226	3	Y	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71 1	279	3	Y	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	67 1	307	3	Y	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71 1	241	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180		
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	68 1	295	3	N	-0-			-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	73 1	298	3	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	84 1	329	3	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326	3	N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	101 1	466	3	N	-0-			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	177 1	601	3	N	-0-			-0-
-----														
VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100		
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	70 1	306	3	Y	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	80 1	325	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	64 1	251	3	Y	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	97 1	382	3	Y	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	75 1	343	3	Y	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	90 1	305	3	Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191		
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	19 1	81	3	Y	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40 1	162	3	Y	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58 1	225	3	Y	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62 1	245	3	Y	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	196	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	40 1	134	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187		
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	91 1	397	3	N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	99 1	400	3	N	-0-			-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	100 1	390	3	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	105 1	414	3	N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	130 1	598	3	N	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	167 1	570	3	N	-0-			-0-
-----														
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198		
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	108 1	472	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	102 1	413	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	104 1	408	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	98 1	384	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	93 1	426	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	114 1	387	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688
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	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	117	1	513	3	N	-0-	-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	167	1	678	3	N	-0-	-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	181	1	709	3	N	-0-	-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	179	1	708	3	N	-0-	-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	165	1	761	3	N	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-	-0-
-----												
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
06	14B2 EXT	64	-0-	64	139	5	1	59	3	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	55	-0-	55	194	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
08	206 X	12	-0-	-194	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	Y	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	3	Y	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-	-0-
-----												
DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	74	1	322	3	Y	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	85	1	334	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	42	1	165	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	28	1	129	3	Y	-0-	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	121	1	410	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	101	1	442	3	N	-0-	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	3	N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	120	1	472	3	N	-0-	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	97	1	380	3	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	89	1	407	3	N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	126	1	430	3	N	-0-	-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

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	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-

-----  
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

06	750 N	355	-0-	-395	-0-	-0-	66	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	453	-0-	-136	-0-	-0-	90	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	434	3	Y	-0-					-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

06	720 N	602	-0-	-118	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	420	-0-	-231	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

-----  
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

06	510 N	408	-0-	-102	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-					-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	22	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	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		150 N	136	-0-	-14	-0-	6 1	130 3	Y	-0-				-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	6 1	106 3	Y	-0-				-0-
08		155 N	61	-0-	-94	-0-	5 1	56 3	Y	-0-				-0-
09		150 N	71	-0-	-79	-0-	3 1	68 3	Y	-0-				-0-
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3	Y	-0-				-0-
-----														
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217		
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	74 1	324 3	N	-0-				-0-
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	77 1	315 3	N	-0-				-0-
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	68 1	267 3	N	-0-				-0-
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	72 1	285 3	N	-0-				-0-
10		403 N	291	-0-	-112	-0-	52 1	239 3	N	-0-				-0-
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	63 1	215 3	N	-0-				-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165		
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 3	Y	-0-				-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-				-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-				-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	2 1	16 3	Y	-0-				-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281		
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	462 3	Y	66	38 1			33
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	464 3	Y	27	39 1			21
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-				21
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	Y	-0-	21 1			-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	46 1	376 3	Y	-0-				-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	55 1	405 3	Y	-0-				-0-
-----														
VT GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154		
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	73 1	318 3	N	-0-				-0-
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	77 1	315 3	N	-0-				-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	63 1	246 3	N	-0-				-0-
09		390 N	320	-0-	-70	-0-	65 1	255 3	N	-0-				-0-
10		403 N	66	-0-	-337	-0-	12 1	54 3	N	-0-				-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	86 1	294 3	N	-0-				-0-
-----														
VT DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328		
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08		155 N	15	-0-	-140	-0-	3 1	12 3	Y	-0-				-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	17 1	69 3	Y	-0-				-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 3	Y	-0-				-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	28 1	97 3	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	O	ALLOW CODE	GAS 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		540 N	469	-0-	-71	-0-	34 1	435 3	Y	-0-			7
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	474 3	Y	-0-			7
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-			7
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	34 1	545 3	Y	-0-			7
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	69 1	560 3	Y	-0-			7
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	73 1	532 3	Y	-0-			7
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436													
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331													
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 1	500 3	Y	-0-			5
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 3	Y	-0-			5
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			5
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	28 1	451 3	Y	-0-			5
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	53 1	428 3	Y	-0-			5
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	60 1	439 3	Y	-0-			5
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790													
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748													
06		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	100 1	1045 3	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	83 1	1032 3	Y	-0-			-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	27 1	1488 3	Y	-0-			-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	141 1	1253 3	Y	-0-			-0-
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	152 1	1224 3	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1324	-0-	-146	-0-	130 1	1194 3	Y	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342													
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	69 1	885 3	Y	-0-			4
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	59 1	892 3	Y	-0-			4
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-			4
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	51 1	832 3	Y	-0-			4
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	100 1	806 3	Y	-0-			4
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	111 1	809 3	Y	-0-			4
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732													
06		510 N	357	-0-	-153	-0-	31 1	326 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	297	-0-	-106	-0-	22 1	275 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	302	-0-	-132	-0-	5 1	297 3	Y	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	37 1	324 3	Y	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	35 1	281 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	29 1	262 3	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 #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		930 N	842	-0-	-88	-0-	61 1	781 3	Y	-0-			4
07		961 N	830	-0-	-131	-0-	52 1	778 3	Y	-0-			4
08		961 N	821	-0-	-140	-0-	821 3		Y	-0-			4
09		840 N	760	-0-	-80	-0-	44 1	716 3	Y	-0-			4
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	100 1	811 3	Y	-0-			4
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	110 1	804 3	Y	-0-			4
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840													
-----													
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	8 1	67 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	5 1	40 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314													
-----													
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	52 1	672 3	Y	-0-			42
07		744 N	668	-0-	-76	-0-	42 1	626 3	Y	-0-			42
08		744 N	682	-0-	-62	-0-	682 3		Y	-0-			42
09		720 N	656	-0-	-64	-0-	38 1	618 3	Y	-0-			42
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	72 1	583 3	Y	-0-			42
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	84 1	615 3	Y	-0-			42
-----													
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970													
-----													
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763													
-----													
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	18 1	193 3	Y	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	11 1	269 3	Y	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 3	Y	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	42 1	282 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778													
-----													
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	70 1	1409 3	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	83 1	1388 3	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	123 1	1348 3	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	54 1	1346 3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	117 1	1307 3	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	178 1	1208 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8	3	Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	3	Y	-0-		-0-
09		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3			Y	-0-		-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6	3	Y	-0-		-0-
11		8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4	3	Y	-0-		-0-
-----													
GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728													
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16	3	Y	-0-		-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55	3	Y	-0-		-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24	3	Y	-0-		-0-
-----													
GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746													
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42	3	Y	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46	3	Y	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68	3	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65	3	Y	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57	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		150 N	132	-0-	-18	-0-	23 1	103	3	N	5	8 1	1
							6 9						
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	34 1	138	3	N	1		2
							1 9						
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	35 1	135	3	N	4		6
							4 9						
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	19 1	73	3	N	1	7 1	-0-
							1 9						
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	26 1	119	3	N	3		3
							3 9						
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	29 1	97	3	N	3		6
							3 9						
-----													
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401													
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	53 1	676	3	Y	-0-		9
07		775 N	731	-0-	-44	-0-	46 1	685	3	Y	-0-		9
08		775 N	706	-0-	-69	-0-	706 3			Y	-0-		9
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	39 1	636	3	Y	-0-		9
10		744 N	688	-0-	-56	-0-	76 1	612	3	Y	-0-		9
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	78 1	574	3	Y	-0-		9
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414													
06		2094 N	1117	-0-	-977	-0-	81 1	1036	3	Y	-0-		12
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	70 1	1046	3	Y	-0-		12
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3			Y	-0-		12
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62 1	1006	3	Y	-0-		12
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	120 1	969	3	Y	-0-		12
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	130 1	947	3	Y	-0-		12



-----														
TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 813			WELL #:		2	RRCID -> 247916		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6600 - 6702		
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		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		50	1	1022	3	Y	-0-	-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-		52	1	864	3	Y	-0-	-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-		74	1	814	3	Y	-0-	-0-
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-		29	1	739	3	Y	-0-	-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-		66	1	729	3	Y	-0-	-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-		99	1	671	3	Y	-0-	-0-
-----														
GARNER RANCH 817			WELL #:		4	RRCID -> 248048		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6758		
06		60 N	59	-0-	-1	-0-		3	1	56	3	Y	-0-	-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		4	1	57	3	Y	-0-	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-		5	1	53	3	Y	-0-	-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		2	1	49	3	Y	-0-	-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-		5	1	56	3	Y	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		8	1	52	3	Y	-0-	-0-
-----														
GARNER RANCH 816			WELL #:		4	RRCID -> 249006		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH	7069	PERF. 6615 - 6716		
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-
-----														
GARNER RANCH 817			WELL #:		5	RRCID -> 249107		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6662 - 6761		
06		60 N	57	-0-	-3	-0-		3	1	54	3	Y	-0-	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		3	1	47	3	Y	-0-	-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		3	1	38	3	Y	-0-	-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-		2	1	56	3	Y	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	3	Y	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		8	1	52	3	Y	-0-	-0-
-----														
GARNER RANCH 817			WELL #:		7	RRCID -> 249212		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 - 6819		
06		330 N	269	-0-	-61	-0-		13	1	256	3	N	-0-	-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-		15	1	251	3	N	-0-	-0-
08		310 N	248	-0-	-62	-0-		21	1	227	3	N	-0-	-0-
09		270 N	239	-0-	-31	-0-		9	1	230	3	N	-0-	-0-
10		279 N	248	-0-	-31	-0-		20	1	228	3	N	-0-	-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-		30	1	206	3	N	-0-	-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:		22	RRCID -> 255645		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7309		
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-		49	1	631	3	Y	87	49
								96	9					
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-		43	1	643	3	Y	29	32
								32	9					
08		713 N	661	-0-	-52	-0-		661	3			Y	-0-	32
09		690 N	627	-0-	-63	-0-		36	1	590	3	Y	1	-0-
								1	9					
10		713 N	448	-0-	-265	-0-		49	1	399	3	Y	-0-	-0-
11		630 N	560	-0-	-70	-0-		67	1	493	3	Y	-0-	-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4650 X	2933	-0-	-1717	-0-	2930	3	3	9	Y	3				207
07	4805 X	3040	-0-	-1765	-0-	79	1	2803	3	Y	144	292	1		59
						158	9								
08	4805 X	1140	-0-	-3665	-0-	93	1	991	3	Y	51	93	1		17
						56	9								
09	4650 X	270	-0-	-4380	-0-	220	3	50	9	Y	45	53	1		9
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6154	3	146	9	Y	133	83	1		59
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	260	1	4885	3	Y	218	223	1		54
						240	9								

-----  
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476  
-----

06	4230 X	21	-0-	-4209	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	175	1	6147	3	Y	335	279	1		56
						369	9								
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	498	1	5326	3	Y	187	207	1		36
						206	9								
09	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2292	3	53	9	Y	48	73	1		11
10	5239 X	662	-0-	-4577	-0-	643	3	19	9	Y	17	16	1		12
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	306	1	5751	3	Y	308	257	1		63
						339	9								

-----  
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336  
-----

06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-				111
07	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	36	1	1260	3	Y	61	144	1		28
						67	9								
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	212	1	2269	3	Y	46	63	1		11
						51	9								
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	3	17	9	Y	15	23	1		3
10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	2928	3	119	9	Y	108	65	1		46
11	2460 N	75	-0-	-2385	-0-	3	1	59	3	Y	12	47	1		11
						13	9								

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520  
-----

06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1595	3	7	9	Y	6	32	1		4
07	3906 X	2201	-0-	-1705	-0-	2201	3			Y	-0-				4
08	3906 X	2579	-0-	-1327	-0-	2571	3	8	9	Y	7				11
09	3780 X	2248	-0-	-1532	-0-	2246	3	2	9	Y	2				13
10	3441 X	2349	-0-	-1092	-0-	2349	3			Y	-0-	13	1		-0-
11	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	2178	3	7	9	Y	6				6

-----  
JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427  
-----

06	5580 X	4415	-0-	-1165	-0-	4357	3	58	9	N	53	96	1		10
07	5456 X	3999	-0-	-1457	-0-	40	1	3937	3	N	20				30
						22	9								
08	4898 X	3825	-0-	-1073	-0-	3806	3	19	9	N	17				47
09	4500 X	3834	-0-	-666	-0-	82	1	3731	3	N	19	47	1		19
						21	9								
10	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	3509	3	25	9	N	23				42
11	4410 X	3110	-0-	-1300	-0-	3085	3	25	9	N	23				65

M O		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
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053									
06	1110 N	547	-0-	-563	-0-	112 1	435 3	N	-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	245 1	765 3	N	-0-
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	222 1	705 3	N	-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	138 1	718 3	N	-0-
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	155 1	641 3	N	-0-
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	162 1	526 3	N	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963									
06	10830 X	9098	-0-	-1732	-0-	9020 3	78 9	N	36
07	10292 X	9057	-0-	-1235	-0-	91 1	8882 3	N	112
						84 9			
08	10292 X	8720	-0-	-1572	-0-	8629 3	91 9	N	25
09	9960 X	8411	-0-	-1549	-0-	179 1	8152 3	N	98
						80 9			
10	9951 X	8325	-0-	-1626	-0-	8233 3	92 9	N	45
11	9090 X	7766	-0-	-1324	-0-	7681 3	85 9	N	87
JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088									
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	249 1	973 3	N	-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	277 1	865 3	N	-0-
08	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	269 1	857 3	N	-0-
09	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	165 1	860 3	N	-0-
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	205 1	851 3	N	-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	242 1	784 3	N	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251									
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6229 3	35 9	Y	10
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6071 3	20 9	Y	28
08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5634 3	10 9	Y	37
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5114 3	19 9	Y	54
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5214 3	28 9	Y	45
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4741 3	13 9	Y	57
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									
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 3	Y	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	544 3	Y	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	67 1	543 3	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58 1	427 3	Y	-0-
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918									
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 3	Y	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 3	Y	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26 1	427 3	Y	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52 1	423 3	Y	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53 1	389 3	Y	-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-	-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-	-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	303	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616														
06		13841 X	13841	-0-	-0-	B	-0-	1016	1	12821	2	Y	-0-	-0-
07		14322 X	14322	-0-	-0-	B	-0-	1038	1	13280	3	Y	-0-	-0-
08		14036 X	14036	-0-	-0-	B	-0-	1036	1	12996	3	Y	-0-	-0-
09		13304 X	13304	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	12299	3	Y	-0-	-0-
10		13468 X	13468	-0-	-0-	B	-0-	1045	1	12419	3	Y	-0-	-0-
11		9737 X	9737	-0-	-0-	B	-0-	866	1	8868	3	Y	-0-	-0-

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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710														
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-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531 - 11573
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	2130 N	2103	-0-	-27 B	-0-	135 1	1713 2	Y	227	210 1	120
						5 4	250 9				
07	2201 N	1885	-0-	-316 B	-0-	119 1	1532 3	Y	209	202 1	127
						4 4	230 9				
08	2201 N	1947	-0-	-254 B	-0-	120 1	1511 3	Y	283	228 1	182
						5 4	311 9				
09	2100 N	1724	-0-	-376 B	-0-	99 1	1227 3	Y	355	310 1	227
						7 4	391 9				
10	1891 N	1812	-0-	-79 B	-0-	103 1	1233 3	Y	425	548 1	104
						8 4	468 9				
11	1800 N	1578	-0-	-222 B	-0-	106 1	1092 3	Y	340	183 1	261
						6 4	374 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-
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-
-----											
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-
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 #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528 - 10595
06	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	212 1	2694 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	223 1	2864 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	228 1	2881 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	217 1	2675 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	241 1	2874 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	260 1	2677 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
-----											
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 O	ALLOW CODE	GAS 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	3300 X	2781	-0-	-519 B	-0-	250 1	2504 2	2504 2	Y	24	22 1		42
07	3224 X	2780	-0-	-444 B	-0-	256 1	2490 3	2490 3	Y	30	22 1		50
08	3131 X	2886	-0-	-245 B	-0-	270 1	2547 3	2547 3	Y	62	42 1		70
09	2850 X	2633	-0-	-217 B	-0-	237 1	2374 3	2374 3	Y	19	42 1		47
10	2945 X	2612	-0-	-333 B	-0-	239 1	2339 3	2339 3	Y	30	21 1		56
11	2790 X	2415	-0-	-375 B	-0-	201 1	2202 3	2202 3	Y	10	21 1		45
-----													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234 - 11340	
06	15990 X	15566	-0-	-424 B	-0-	1130 1	14332 2	14332 2	Y	90	83 1		48
07	16523 X	15742	-0-	-781 B	-0-	1128 1	14506 3	14506 3	Y	93	84 1		57
08	16523 X	15333	-0-	-1190 B	-0-	1122 1	14149 3	14149 3	Y	52	75 1		34
09	15990 X	14537	-0-	-1453 B	-0-	1088 1	13445 3	13445 3	Y	-0-	34 1		-0-
10	14385 X	14385	-0-	-0- B	-0-	1111 1	13270 3	13270 3	Y	-0-			-0-
11	13860 X	13366	-0-	-494 B	-0-	1183 1	12179 3	12179 3	Y	-0-			-0-
-----													
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	10514 - 10551	
06	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	33 1	6257 2	6257 2	Y	93	85 1		49
07	6356 X	6356	-0-	-0- B	-0-	34 1	6204 3	6204 3	Y	95	86 1		58
08	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	34 1	6065 3	6065 3	Y	49	75 1		32
09	5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	32 1	5855 3	5855 3	Y	-0-	32 1		-0-
10	6045 X	5888	-0-	-157 B	-0-	33 1	5853 3	5853 3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	5451	-0-	-399 B	-0-	32 1	5417 3	5417 3	Y	-0-			-0-
-----													
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		
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		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 (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499		
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		620678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO		7								
		WELL #:		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 1	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
ARCO NO SELLERS		WELL #:		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

GUTIERREZ		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		800750								
		WELL #:		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7502 - 7550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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 #:		8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7408 - 7450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		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-



TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176											
LOPEZ, LAURO				WELL #:	3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786			
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-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
LOPEZ, LAURO				WELL #:	5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340			
06	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MIDWEST OPERATING, LLC				566530											
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				620678											
LOPEZ, LAURO				WELL #:	4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422			
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	1			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
M	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		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-			N	NO RPT		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
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-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2020											

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7110 - 7112
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-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE A (9200 SAND)				91298 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF. N/A
06		4950 #	4249	-0-	-701	-0-	300 1	3894 2	Y	50	448
							55 9				
07		4774 #	4013	-0-	-761	-0-	310 1	3637 2	Y	60	165
							66 9				
08		4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	117	175
09		4980 #	6037	-0-	1057	1057	300 1	5672 2	Y	59	123
							65 9			111 1	
*10		5146 #	4861	-0-	-285	772	310 1	4509 2	Y	38	161
							42 9				
11		4260 #	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT	161

O		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
-----															
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11795 - 12561			
DAWSON STATE															
06	1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-				1
07	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-				1
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-		1140	2		Y	-0-				1
09	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-		4481	2		Y	-0-				1
10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-		2150	2		Y	-0-	1	1		-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-		3403	2		Y	-0-				-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898			
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-
-----															
DAWSON STATE				WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580			
06	2370 X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-				152
07	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-				152
08	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-				152
09	1800 X	72	-0-	-1728 B	-0-		22	2	50	9	Y	45			197
10	6410 X	6410	-0-	-0- B	-0-		6322	2	88	9	Y	80	179	1	98
11	4053 X	4053	-0-	-0- B	-0-		3953	2	100	9	Y	91			189
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811			
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-
-----															
DAWSON STATE				WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644			
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235	2		Y	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396	2		Y	-0-				-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-		443	2		Y	-0-				-0-
-----															
DAWSON STATE				WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506			
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. "C"				WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10993 - 11020			
06	6540 X	186	-0-	-6354 B	-0-		186	2		Y	-0-				-0-
07	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-		7928	2	72	9	Y	65	44	1	21
08	105 X	105	-0-	-0- B	-0-		18	2	87	9	Y	79	70	1	30
09	180 X	124	-0-	-56 B	-0-		44	2	80	9	Y	73	78	1	25
10	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	90	95	1		20
11	9022 X	9022	-0-	-0- B	-0-		8922	2	100	9	Y	91	74	1	37

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		Y	-0-		-0-
07	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884	2		Y	-0-		-0-
08	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	2		Y	-0-		-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		Y	-0-		-0-
11	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2		Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				Y	-0-		112
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-		112
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		112
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		112
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		Y	-0-		112
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	302	2	25 9	Y	23		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	14520	8753	-0-	-5767	-0-	325	1	8223 2	N	186	181 1	182
07	16610	15807	-0-	-803	-0-	205	9	15004 2	N	279	354 1	107
08	18212	16608	-0-	-1604	-0-	496	1	15842 2	N	245	177 1	175
09	8760 #	5372	-0-	-3388	-0-	307	9	5095 2	N	73	178 1	70
10	24290	19647	-0-	-4643	-0-	270	9	18791 2	N	333	354 1	49
*11	19702	17111	-0-	-2591	-0-	197	1	16346 2	N	266	182 1	133
						80	9					
						490	1					
						366	9					
						472	1					
						293	9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144													
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535		PERF.12266 - 12626					
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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.		627136		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600					
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1													
06	4080	X	2625	-0-	-1455	-0-	64	1	2241	2	Y	291	299	1	113
							320	9							
07	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	105	1	2621	2	Y	436	459	1	90
							480	9							
08	4216	X	2489	-0-	-1727	-0-	86	1	1876	2	Y	479	470	1	99
							527	9							
09	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	39	1	2001	2	Y	498	480	1	117
							548	9							
10	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	79	1	2059	2	Y	481	415	1	183
							529	9							
11	3090	X	2092	-0-	-998	-0-	75	1	1611	2	Y	369	467	1	85
							406	9							

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795					
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	169	169	1			66
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	10	74	1			2
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	2	1			-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-			Y	29	1	1474	2	Y	37
							460	9							
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-			Y	47	1	1228	2	Y	106
							498	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	369	390	1			85

TULE LAKE (PRIO 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11190 X	3459	-0-	-7731	-0-	88	1	3057	2	Y	285	312	1			110
						314	9									
07	9579 X	2775	-0-	-6804	-0-	86	1	2149	2	Y	491	499	1			102
						540	9									
08	7564 X	3834	-0-	-3730	-0-	141	1	3101	2	Y	538	528	1			112
						592	9									
09	4590 X	4453	-0-	-137	-0-	73	1	3728	2	Y	593	554	1			151
						652	9									
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	173	1	4528	2	Y	541	472	1			220
						595	9									
11	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	145	1	3108	2	Y	416	540	1			96
						458	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	336	1			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	517	1			102
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	538	528	1			112
						592	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	593	703	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	541	472	1			71
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	327	323	1			75

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

06	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

06	1830 X	758	-0-	-1072	-0-	19	1	664	2	Y	68	71	1			24
						75	9									
07	1891 X	1390	-0-	-501	-0-	50	1	1257	2	Y	75	69	1			30
						83	9									
08	2015 N	584	-0-	-1431	-0-	23	1	513	2	Y	44	59	1			15
						48	9									
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	76	57	1			34
						84	9									
10	1395 N	1052	-0-	-343	-0-	36	1	937	2	Y	72	94	1			12
						79	9									
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	52	36	1			28
						57	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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

TURKEY CREEK (2920 FRIO)			91832 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC			945921												
JOHNS, C.D.			WELL #: 3		RRCID -> 153723		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	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)			91832 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC			945921												
BLACKNALL, J.C.			WELL #: 7		RRCID -> 153557		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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)			91952 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC			668802												
SHAEFFER RANCH			WELL #: E 8 C		RRCID -> 282245		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829						
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	132	1	108	9	N	98	185	1		74
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	144	1	120	9	N	109				183
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	167	1	162	9	N	147	183	1		147
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	155	1	135	9	N	123	180	1		90
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	186	1	96	9	N	87				177
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	194	1	64	9	N	58	178	1		57

  

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)			92195 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
DCRC 79			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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
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-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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-
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-
DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 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-
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



TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		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-			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
KILLAM OIL CO., LTD. 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.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7359	PERF. 7159	-	7246					
06	1410 N	513	-0-	-897	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7480	-	7494					
06	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
08	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-	
-----												
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-	38	
07	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2		Y	-0-	38	
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-	38	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-	38	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-	38	
11	780 N	560	-0-	-220	-0-	560	2		Y	-0-	38	
-----												
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-	19	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-	19	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-	19	
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2		Y	-0-	19	
10	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	2		Y	-0-	19	
11	510 N	28	-0-	-482	-0-	28	2		Y	-0-	19	
-----												
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088	
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2		Y	-0-	-0-	
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		Y	-0-	-0-	
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2		Y	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
09	0 N	-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	
-----												
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7342 - 7364	
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	2		Y	-0-	-0-	
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2		Y	-0-	-0-	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-	-0-	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-	-0-	
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		Y	-0-	-0-	
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	707	2		Y	-0-	-0-	
-----												
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7254 - 7304	
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-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5220 X	1240	-0-	-3980	-0-	1240 2		Y	53
07	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2		Y	53
08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5192 2	30 9	Y	80
09	4050 X	1178	-0-	-2872	-0-	1178 2		Y	80
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6739 2	34 9	Y	111
11	5400 X	3722	-0-	-1678	-0-	3648 2	74 9	Y	-0-
-----									
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-			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-
-----									
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744	
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2		Y	-0-
07	806 N	678	-0-	-128	-0-	678 2		Y	-0-
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 2		Y	-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-
-----									
KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776	
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	457 2		Y	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 2		Y	-0-
-----									
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		Y	-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-
-----									
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767	
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774				
M	O	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-					Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1	-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	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
-----															
KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5697 - 5728				
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			Y	-0-				-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670				
06	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	1012	2			Y	-0-				90
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-				90
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1619	2	35	9	Y	32	122	1		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-				-0-
10	1457 N	760	-0-	-697	-0-	760	2			Y	-0-				-0-
11	1590 N	766	-0-	-824	-0-	766	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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6793 - 6861				
06	1680 N	1287	-0-	-393	-0-	1287	2			Y	-0-				-0-
07	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			Y	-0-				-0-
08	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			Y	-0-				-0-
09	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-				-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-				-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 6390	-		6432	
M	O	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-
-----											
PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6796	-		6808	
06	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207 2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071 2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	357	-0-	-976	-0-	357 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	518	-0-	-922	-0-	518 2	Y	-0-			-0-
-----											
KHA S2		WELL #: 1		RRCID -> 281879	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6545	-		6634	
06	7260 X	3420	-0-	-3840	-0-	3420 2	Y	-0-			-0-
07	6727 X	3527	-0-	-3200	-0-	3527 2	Y	-0-			-0-
08	6231 X	3539	-0-	-2692	-0-	3539 2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	2336	-0-	-2764	-0-	2336 2	Y	-0-			-0-
10	4650 X	2640	-0-	-2010	-0-	2640 2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	2304 2	Y	-0-			-0-
-----											
KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID -> 282122	COMPL. DATE 12/14/2016	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 7304	-		7348	
06	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	1376 2	Y	-0-			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4200	-0-	1100	1100	4200 2	Y	-0-			-0-
*11	2375 N	1275	-0-	-1100	-0-	1275 2	Y	-0-			-0-
-----											
ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 283409	COMPL. DATE 01/23/2018	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 6547	-		6657	
06	3330 X	2911	-0-	-419	-0-	2865 2	46 9 Y	42			160
07	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	2957 2	47 9 Y	43			203
08	3286 X	2872	-0-	-414	-0-	2832 2	40 9 Y	36	188 1		51
09	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	2590 2	52 9 Y	47			98
10	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	2583 2	42 9 Y	38			136
11	2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2510 2	41 9 Y	37			173
-----											
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-
-----											
BMT-K&H GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284819	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6854	-		6912	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830				
M	O	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	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	51840 X	25400	-0-	-26440	-0-	25268	2	132	9	N	120	186	1			164
07	53568 X	19102	-0-	-34466	-0-	19003	2	99	9	N	90					254
08	51336 X	39336	-0-	-12000	-0-	39106	2	230	9	N	209	186	1			277
09	49680 X	9496	-0-	-40184	-0-	9466	2	30	9	N	27	182	1			122
10	51336 X	15979	-0-	-35357	-0-	15965	2	14	9	N	13					135
11	38070 X	15440	-0-	-22630	-0-	15311	2	129	9	N	117					252
-----																
KILLAM & HURD FEE '1181'				WELL #:	3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277			
06	6300 X	5119	-0-	-1181	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5486	-0-	-838	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5466	-0-	-393	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5580 X	4539	-0-	-1041	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	4653	-0-	-1113	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	4051	-0-	-1259	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
-----																
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-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-HURD-AMOCO 'Y'				WELL #:	Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520			
06	20910 X	15923	-0-	-4987	-0-	15900	2	23	9	N	21					205
07	25606 X	14792	-0-	-10814	-0-	14750	2	42	9	N	38	181	1			62
08	25606 X	12836	-0-	-12770	-0-	12816	2	20	9	N	18					80
09	24780 X	10513	-0-	-14267	-0-	10476	2	37	9	N	34					114
10	19530 X	9736	-0-	-9794	-0-	9703	2	33	9	N	30					144
11	15930 X	9223	-0-	-6707	-0-	9195	2	28	9	N	25					169
-----																
KILLAM & HURD FEE 1504				WELL #:	5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7448 - 7459			
06	20040 X	3457	-0-	-16583	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	12307 X	2579	-0-	-9728	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	2655	-0-	-5622	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	500	-0-	-4870	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	231	-0-	-3985	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3733	2	121	9	N	110					110
-----																
KILLAM & HURD 1179				WELL #:	1	RRCID ->	294087	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6360 - 6410			
06	4020 X	2351	-0-	-1669	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	1930	-0-	-1511	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	1629	-0-	-1254	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	1321	-0-	-1019	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	1142	-0-	-1198	-0-	1142	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----

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		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					162
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					167
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					167
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	181	1			8

-----

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

06		1530 N	1107	-0-	-423	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07		1457 N	1049	-0-	-408	-0-	77	1	972	2	N	-0-					-0-
08		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	122	1	1268	2	N	-0-					-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	-0-					-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	135	1	1055	2	N	-0-					-0-
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1293	2	N	-0-					-0-

-----

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					8
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	N	-0-					8
08		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	89	1	929	2	N	-0-					8
09		1080 N	989	-0-	-91	-0-	102	1	887	2	N	-0-					8
10		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	120	1	938	2	N	-0-					8
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	-0-					8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		5	RRCID ->	206472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8777 - 9088
M	O	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-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		4	RRCID ->	210609	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9000 - 9278
06	3000 N	7228	-0-	4228	4228	7228	2	N	-0-			6
07	3100 N	2439	-0-	-661	3567	180	1	N	-0-			6
08	3100 N	4032	-0-	932	4499	354	1	N	-0-			6
09	6641 X	2142	-0-	-4499	-0-	221	1	N	-0-			6
10	4836 X	1209	-0-	-3627	-0-	137	1	N	-0-			6
11	4680 X	967	-0-	-3713	-0-	59	1	N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	10521 - 11932
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	Y	-0-			25
07	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	858	1	Y	-0-	10769	2	25
08	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	897	1	Y	-0-	9329	2	25
09	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	946	1	Y	-0-	8241	2	25
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	832	1	Y	-0-	6512	2	25
11	10260 X	7864	-0-	-2396	-0-	479	1	Y	-0-	7385	2	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-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	4220			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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
06	3000 N	2134	-0-	-866	2785	2134	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1947	-0-	-1153	1632	1947	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1898	-0-	-1202	430	1898	3	N	-0-			-0-
09	2248 N	1818	-0-	-430	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 9294
M	O	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	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	2370 N	2284	-0-	-86	-0-	2284	2	Y	-0-		20
07	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2	Y	-0-		20
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-		20
09	2280 N	1020	-0-	-1260	-0-	1019	2	1 9 Y	1		21
10	2170 N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2	Y	-0-		21
11	2190 N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2	Y	-0-		21

LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5539 - 6700
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		-0-	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	Y	-0-		-0-	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-		-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-	

GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #:	A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 5638 - 7050
06	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	1963	2	Y	-0-		42	
07	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1859	2	Y	-0-		42	
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	Y	-0-		42	
09	1950 N	1437	-0-	-513	-0-	1436	2	1 9 Y	1		43	
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-		43	
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y	-0-		43	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
VILLAREAL-ZAPATA GU				WELL #:	3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6042 - 6078
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299 2 Y	-0-		4	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337 2 Y	-0-		4	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371 2 Y	-0-		4	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433 2 Y	-0-		4	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393 2 Y	-0-		4	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	414 2 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	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-		15	
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85 2 N	-0-		15	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112 2 N	-0-		15	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170 2 N	-0-		15	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131 2 N	-0-		15	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 2	Y	-0-		5
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 2	Y	-0-		5
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35 1	189 2	Y	-0-		5
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43 1	172 2	Y	-0-		5
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		5
-----												
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9269	PERF. 6817	- 9040		
06	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	231 1	1989 2	Y	-0-		5
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	227 1	1739 2	Y	47		52
							52 9					
08	2216	N	1553	-0-	-663	-0-	245 1	1308 2	Y	-0-		52
09	1680	N	900	-0-	-780	-0-	180 1	720 2	Y	-0-		52
10	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	285 1	1280 2	Y	24	75 1	1
							26 9					
11	1500	N	1017	-0-	-483	-0-	193 1	824 2	Y	-0-		1
-----												
GUTIERREZ HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 142515	COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8829	- 8994			
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	301 1	2598 2	Y	-0-		-0-
07	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	246 1	1886 2	Y	-0-		-0-
08	2882	X	602	-0-	-2280	-0-	95 1	507 2	Y	-0-		-0-
09	2760	X	720	-0-	-2040	-0-	144 1	576 2	Y	-0-		-0-
10	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	470 1	2112 2	Y	-0-		-0-
11	2760	X	2078	-0-	-682	-0-	395 1	1683 2	Y	-0-		-0-

-----													
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	1508	-0-	-1492	3127	157 1	1351 2	Y	-0-			21
07		3100 N	1026	-0-	-2074	1053	118 1	908 2	Y	-0-			21
08		1851 N	798	-0-	-1053	-0-	126 1	672 2	Y	-0-			21
09		1500 N	402	-0-	-1098	-0-	80 1	322 2	Y	-0-			21
10		1023 N	960	-0-	-63	-0-	175 1	785 2	Y	-0-			21
11		780 N	746	-0-	-34	-0-	142 1	604 2	Y	-0-			21
-----													
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917													
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	29 1	219 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	86	-0-	-131	-0-	14 1	72 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	80	-0-	-130	-0-	16 1	64 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	136	-0-	-112	-0-	25 1	111 2	Y	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	55 1	234 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		256 N	256	-0-	-0-	-0-	27 1	229 2	Y	-0-			4
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	32 1	244 2	Y	7			11
							8 9						
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	46 1	244 2	Y	-0-			11
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	56 1	223 2	Y	-0-			11
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	41 1	184 2	Y	3	11 1		3
							3 9						
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	40 1	170 2	Y	-0-			3
-----													
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555													
06		3000 N	2309	-0-	-691	6251	240 1	2069 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2267	-0-	-833	5418	261 1	2006 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2192	-0-	-908	4510	346 1	1846 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2166	-0-	-834	3676	432 1	1734 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1752	-0-	-1348	2328	319 1	1433 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1923	-0-	-1077	1251	366 1	1557 2	Y	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356													
06		5550 X	4969	-0-	-581	-0-	516 1	4453 2	Y	-0-			-0-
07		5735 X	4617	-0-	-1118	-0-	532 1	4085 2	Y	-0-			-0-
08		5518 X	1638	-0-	-3880	-0-	259 1	1379 2	Y	-0-			-0-
09		5190 X	1186	-0-	-4004	-0-	237 1	949 2	Y	-0-			-0-
10		5363 X	1445	-0-	-3918	-0-	263 1	1182 2	Y	-0-			-0-
11		4980 X	1994	-0-	-2986	-0-	379 1	1615 2	Y	-0-			-0-
-----													
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160													
06		3000 N	1354	-0-	-1646	320	141 1	1213 2	Y	-0-			30
07		2008 N	1688	-0-	-320	-0-	190 1	1455 2	Y	39			69
							43 9						
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	325 1	1734 2	Y	-0-			69
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	371 1	1489 2	Y	-0-			69
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	327 1	1469 2	Y	28	86 1		11
							31 9						
11		1980 N	1480	-0-	-500	-0-	281 1	1199 2	Y	-0-			11

-----												
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		130 1	1123 2	Y	-0-	12
07		1085 N	1069	-0-	-16	-0-		123 1	946 2	Y	-0-	12
08		1085 N	1032	-0-	-53	-0-		163 1	869 2	Y	-0-	12
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		219 1	878 2	Y	-0-	12
10		1054 N	598	-0-	-456	-0-		109 1	489 2	Y	-0-	12
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		195 1	829 2	Y	-0-	12
-----												
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		125 1	1082 2	Y	-0-	5
07		1209 N	1188	-0-	-21	-0-		137 1	1051 2	Y	-0-	5
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		213 1	1138 2	Y	-0-	5
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		285 1	1141 2	Y	-0-	5
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		268 1	1202 2	Y	-0-	5
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		263 1	1122 2	Y	-0-	5
-----												
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
06		600 N	557	-0-	-43	-0-		58 1	499 2	N	-0-	37
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-		76 1	583 2	N	-0-	37
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-		108 1	574 2	N	-0-	37
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-		119 1	476 2	N	-0-	37
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-		131 1	586 2	N	-0-	37
11		660 N	521	-0-	-139	-0-		99 1	422 2	N	-0-	37
-----												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												
06		3000 N	1204	-0-	-1796	1208		1204 2		Y	-0-	-0-
07		2404 N	1196	-0-	-1208	-0-		1196 2		Y	-0-	-0-
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2321 2		Y	-0-	-0-
09		1200 N	1051	-0-	-149	-0-		1051 2		Y	-0-	-0-
10		1209 N	1090	-0-	-119	-0-		1090 2		Y	-0-	-0-
11		2100 N	1405	-0-	-695	-0-		1405 2		Y	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016												
06		3000 N	2043	-0-	-957	7808		2043 2		Y	-0-	-0-
07		9755 X	1947	-0-	-7808	-0-		1947 2		Y	-0-	-0-
08		2232 X	1488	-0-	-744	-0-		1488 2		Y	-0-	-0-
09		2160 X	2085	-0-	-75	-0-		2085 2		Y	-0-	-0-
10		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		2303 2		Y	-0-	-0-
11		2040 X	1871	-0-	-169	-0-		1871 2		Y	-0-	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

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	-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

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

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-					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-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

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		390 X	-0-	-0-	-390	-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-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

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-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
-----													
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
-----													
BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83
-----													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638													
06	8940 X	8170	-0-	-770	-0-	262 15 9	7893 2	N	14			124	
07	9238 X	8994	-0-	-244	-0-	292 1	8702 2	N	-0-			124	
08	9238 X	8830	-0-	-408	-0-	457 1	8373 2	N	-0-			124	
09	8940 X	8451	-0-	-489	-0-	374 1	8077 2	N	-0-			124	
10	9238 X	8661	-0-	-577	-0-	282 15 9	8364 2	N	14			138	
11	8700 X	8525	-0-	-175	-0-	381 7 9	8137 2	N	6			144	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	330 N	328	-0-	-2	-0-	11 1	317 2	N	-0-			-0-	
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	24 1	707 2	N	-0-			-0-	
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	12 1	214 2	N	-0-			-0-	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30 1	657 2	N	-0-			-0-	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-			-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-			-0-	

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238				
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	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	101 1	3054 2	N	14			73
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	15 9						73
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	110 1	3290 2	N	-0-			80
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	90 1	1656 2	N	7			82
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	8 9	1767 2	N	2			84
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2 9	2741 2	N	2			85
						92 1	3029 2	N	1			
						2 9						
						142 1						
						1 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	27000 X	20014	-0-	-6986	-0-	19898 2	116 9	Y	105			228
07	22227 X	20115	-0-	-2112	-0-	20057 2	58 9	Y	53	186 1		95
08	16709 X	16266	-0-	-443	-0-	16181 2	85 9	Y	77			172
09	20010 X	18350	-0-	-1660	-0-	18326 2	24 9	Y	22			194
10	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	24232 2	107 9	Y	97			291
11	18120 X	6892	-0-	-11228	-0-	6806 2	86 9	Y	78	225 1		144

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-

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 280046		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210		
06	1590 N	901	-0-	-689	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	203	-0-	-944	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
11	2130 N	1732	-0-	-398	-0-	1732 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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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-			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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM AND HURD FEE 2005		1										
		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

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	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

VAQUILLAS 136A		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		857600										
		WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-		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		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		857600										
		WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-		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 RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823				
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	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 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	62		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	62		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	62		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			1
-----												
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306				
06	DLQ G-10	9	-0-	9	33	8 2	1 9	Y	1			2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	40	7 1		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			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	77	-0-	77	206	76 2	1 9	Y	1			2
07	DLQ G-10	66	-0-	66	272	66 1		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	272			Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-			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 RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	87	-0-	87	265				2
07	DLQ	G-10	74	-0-	74	339				2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	339				2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		NO RPT		2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		NO RPT		2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		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	-0-	-0-	-0-	1271		Y	-0-	11
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1271		Y	-0-	11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1271		Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	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
-----										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854			
M	O	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-	99		Y	-0-	1		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	99		Y	-0-	1		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	99		Y	-0-	1		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	99		Y	NO RPT	1		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	99		Y	NO RPT	1		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-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	141	-0-	141	434	140 2	1 9	Y	1	2
07	DLQ	G-10	122	-0-	122	556	122 1		Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	556			Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	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
-----											
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	-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-
-----											
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	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 (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 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	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	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	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
-----										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
-----										
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315		
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	226	37 2	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	32	-0-	32	258	32 1	Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	258		Y	-0-	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	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	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	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 (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID -> 158588	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8310	- 8330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	1		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
-----											
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID -> 159951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9908	- 10215	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
-----											
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 172677	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8015	- 8677		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
-----											
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4	RRCID -> 172960	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8830	- 9720		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-		-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 RANCH 1627 A		WELL #:		6	RRCID -> 176265	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7477	- 8097		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148		
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-	-0-		N	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912		
06	DLQ G-10	59	-0-	59	279	56 2	3 9	Y	3	11
07	DLQ G-10	48	-0-	48	327	48 1		Y	-0-	11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	327			Y	-0-	11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	1	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

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 - 8847
M	O	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17			Y	-0-		-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	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		Y	-0-		4
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		4
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6 9	Y	5	5 1	4
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		4
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		4
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	298	2	9 9	Y	8	8 1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878
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-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639
06	1200 X	949	-0-	-251	-0-	949	2		Y	-0-		12
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-		12
08	1240 X	1232	-0-	-8	-0-	1213	2	19 9	Y	17	17 1	12
09	1050 X	895	-0-	-155	-0-	895	2		Y	-0-		12
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-		12
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1439	2	34 9	Y	31	31 1	12

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-		1
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3 9	Y	3	3 1	1
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-		1
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		1
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6 9	Y	5	5 1	1

-----																		
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																		
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					21
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					21
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	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-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
-----																		
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112																		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2				Y	-0-					1
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				Y	-0-					1
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1				1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2				Y	-0-					1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2				Y	-0-					1
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	5	1				1
-----																		
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376																		
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2				Y	-0-					4
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2				Y	-0-					4
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1				4
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	-0-	499	2				Y	-0-					4
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2				Y	-0-					4
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2	19	9	Y	17	17	1				4
-----																		
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353																		
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-
-----																		
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934																		
06	720 X	598	-0-	-122	-0-	-0-	598	2				Y	-0-					27
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2				Y	-0-					27
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7	7	1				27
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2				Y	-0-					27
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2				Y	-0-					27
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	12	1				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-	-0-						Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 -	8888	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	930 X	497	-0-	-433	-0-	497	2						85	
07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2						85	
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	Y	16	16 1	85	
09	840 X	835	-0-	-5	-0-	835	2						85	
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2						85	
11	1080 X	791	-0-	-289	-0-	759	2	32	9	Y	29	29 1	85	
-----														
RUSSELL-WINCH				WELL #:	17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 -	8640
06	1140 X	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			Y	-0-		7	
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-		7	
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1698	2	20	9	Y	18	18 1	7	
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-		7	
10	2170 X	1684	-0-	-486	-0-	1684	2			Y	-0-		7	
11	2100 X	1595	-0-	-505	-0-	1560	2	35	9	Y	32	32 1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
RUSSELL-WINCH				WELL #:	19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 -	8972
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	377	-0-	377	-0-	5299	2	377		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	529	-0-	529	-0-	5828	2	529		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	615	-0-	615	-0-	6443	2	615		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	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	
-----														
RUSSELL - WINCH				WELL #:	21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 -	9095
06	1500 X	1202	-0-	-298	-0-	1202	2			Y	-0-		190	
07	1550 X	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			Y	-0-		190	
08	1550 X	1394	-0-	-156	-0-	1365	2	29	9	Y	26	26 1	190	
09	1230 X	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			Y	-0-		190	
10	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-		190	
11	1350 X	1302	-0-	-48	-0-	1251	2	51	9	Y	46	46 1	190	
-----														
RUSSELL-WINCH				WELL #:	26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8682 -	9519
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-		140	
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-		140	
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	2	31	9	Y	28	28 1	140	
09	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-		140	
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-		140	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1038	2	56	9	Y	51	51 1	140	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657  
 RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

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		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			202
07		518 N		518	-0-	-0-			518	2	Y	-0-			202
08		465 N		176	-0-	-289			174	2	Y	-0-	2	1	202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			202
11		491 N		491	-0-	-0-			487	2	Y	-0-	4	1	202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

06		30 N		25	-0-	-5			25	2	Y	-0-			130
07		168 N		168	-0-	-0-			168	2	Y	-0-			130
08		248 N		36	-0-	-212			34	2	Y	-0-	2	1	130
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			130
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			130
11		30 N		9	-0-	-21			6	2	Y	-0-	3	1	130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

06		930 X		70	-0-	-860			70	2	Y	-0-			185
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			185
08		961 X		870	-0-	-91			858	2	Y	-0-	11	1	185
09		750 X		682	-0-	-68			682	2	Y	-0-			185
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			185
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	20	1	185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 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-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
09		14B2 EXT	-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		949 X		949	-0-	-0-			949	2	Y	-0-			51
07		1024 X		1024	-0-	-0-			1024	2	Y	-0-			51
08		1054 X		943	-0-	-111			926	2	Y	-0-	15	1	51
09		1020 X		692	-0-	-328			692	2	Y	-0-			51
10		1074 X		1074	-0-	-0-			1074	2	Y	-0-			51
11		1215 X		1215	-0-	-0-			1185	2	Y	-0-	27	1	51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			52
07		364 N		364	-0-	-0-			364	2	Y	-0-			52
08		372 N		169	-0-	-203			161	2	Y	-0-	7	1	52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			52
11		260 N		260	-0-	-0-			247	2	Y	-0-	12	1	52

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8506 - 9250			
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		16 N	16	-0-	-0-		16	2		Y	-0-			160
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			160
10		836 N	836	-0-	-0-		836	2		Y	-0-			160
11		799 N	799	-0-	-0-		799	2		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
10		14B DENY	58	-0-	58	124	58	3		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			-0-
-----														
ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11175 - 11209			
06		729 N	729	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
10		682 N	596	-0-	-86	596	3			N	-0-			-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
-----														
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9776 - 9796			
06		3000 N	510	-0-	-2490	73	502	2	8 9	Y	7			133
07		315 N	242	-0-	-73	-0-	2	1	240 2	Y	-0-			133
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	210	2	31 9	Y	28			161
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7 9	Y	6			167
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			167
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			167
-----														
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF. 9690 - 9806			
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9	Y	1			103
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106 2	Y	-0-			103
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2 9	Y	2			105
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			105
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			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		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			107
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	1239 2	N	-0-			107
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1114	2	58 9	N	53			160
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			160
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			160
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		216 N	216	-0-	-0-	-0-	212 2	4 9	Y	4			121
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			121
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	95 2	6 9	Y	5			126
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1			127
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 2	Y	-0-			127
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			127

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			52
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			52
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1			53
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1			54
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			54
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			99
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	108 1	3934 3	N	-0-			12
08		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	55 1	4039 3	N	-0-			12
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	571 1	3779 3	N	-0-			12
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	90 1	3743 3	N	-0-			12
11		3960 X	3283	-0-	-677	-0-	215 1	3068 3	N	-0-			12

VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		5340 X	4922	-0-	-418	-0-	4864	2	58	9	Y	53	50	1	17
07		5425 X	4996	-0-	-429	-0-	4952	2	44	9	Y	40	40	1	17
08		5425 X	4830	-0-	-595	-0-	4779	2	51	9	Y	46	40	1	23
09		5250 X	4710	-0-	-540	-0-	4681	2	29	9	Y	26	27	1	22
10		5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4879	2	50	9	Y	45	54	1	13
11		4920 X	4703	-0-	-217	-0-	4650	2	53	9	Y	48	38	1	23

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791			
06	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	52	1	991	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	60	1	1144	2	Y	5	3	1	2
							6	9							
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	5	3	1	3
							6	9							
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
11	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	65	1	1327	2	Y	7	6	1	4
							8	9							

MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11637 - 11756			
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	154	1	2455	2	N	19	7	1	154
							21	9							
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	148	1	2447	2	N	5	104	1	55
							6	9							
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	133	1	2239	2	N	17	4	1	68
							19	9							
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	166	1	2508	2	N	15	6	1	77
							17	9							
*10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	9	7	1	79
							10	9							
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	N	-0-	76	1	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793			
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	2063	2	24	9	Y	22	36	1	2
07	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2464	2	18	9	Y	16	18	1	-0-
08	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	2046	2	44	9	Y	40	28	1	12
09	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2400	2	32	9	Y	29	28	1	13
10	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2440	2	34	9	Y	31	34	1	10
11	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	1748	2	33	9	Y	30	28	1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	10	1	11
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	8	1	11
08	1271 N	951	-0-	-320	-0-	940	2	11	9	Y	10	8	1	13
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	971	2	6	9	Y	5	6	1	12
10	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10	9	Y	9	12	1	9
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	Y	10	8	1	11

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477						
06	2940 X	2281	-0-	-659	-0-	2260	2	21	9	Y	19	30	1	2
07	2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1480	2	14	9	Y	13	15	1	-0-
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3561	2	37	9	Y	34	24	1	10
09	3000 N	3415	-0-	415	415	3387	2	28	9	Y	25	25	1	10
10	2050 N	1635	-0-	-415	-0-	1606	2	29	9	Y	26	29	1	7
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	Y	26	24	1	9

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420						
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	6	1	2
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4	9	Y	4	5	1	3
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	215	2	6	9	Y	5	4	1	3
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3	3	1	3
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	Y	5	6	1	2
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5	4	1	3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116						
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045						
06	1410 N	935	-0-	-475	-0-	47	1	885	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1643 N	958	-0-	-685	-0-	47	1	907	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
08	1798 N	1353	-0-	-445	-0-	64	1	1288	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
11	1320 N	957	-0-	-363	-0-	45	1	904	2	Y	7	5	1	5
						8	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182
M O	ALLOW CODE	GAS 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	840 X	27	-0-	-813	-0-	1	1	24	2	Y	2	-0-
07	775 X	68	-0-	-707	-0-	2	9	63	2	Y	2	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3034	-0-	34	34	2	9	2886	2	Y	2	-0-
10	2008 N	1974	-0-	-34	-0-	1	9	1880	2	Y	1	-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	4	9	1488	2	Y	4	1

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	85	2	4	9	Y	4	1
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3	1
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	Y	3	1
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	39	2	3	9	Y	3	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	1	2	1	9	Y	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	-0-

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	930 N	837	-0-	-93	-0-	49	1	778	2	N	9	105
07	961 N	731	-0-	-230	-0-	10	9	683	2	N	6	109
08	961 N	736	-0-	-225	-0-	7	9	685	2	N	9	116
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	41	1	578	2	N	6	121
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	10	9	610	2	N	7	127
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	38	1	548	2	N	9	134

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678			
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	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	113	1	2130	2	N	-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	N	-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	111	1	2231	2	N	-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	107	1	2109	2	N	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	2	N	-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	N	-0-

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225			
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	N	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	N	1
08	899 N	633	-0-	-266	-0-	30	1	602	2	N	1
09	870 N	436	-0-	-434	-0-	21	1	411	2	N	2
10	775 N	235	-0-	-540	-0-	11	1	223	2	N	2
11	600 N	180	-0-	-420	-0-	8	1	164	2	N	4

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824			
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-	-0-
07	744 N	490	-0-	-254	-0-	490	2		Y	-0-	-0-
08	713 N	502	-0-	-211	-0-	501	2	1	9	Y	-0-
09	600 N	127	-0-	-473	-0-	126	2	1	9	Y	-0-
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	227	2	1	9	Y	-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	458	2	1	9	Y	-0-

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	15
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	24	1	400	2	Y	15
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	N	68
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	68
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	68
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	N	68
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	67
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	67



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711		PERF.10150 - 10172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					1
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			1
-----																
LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8757 - 9352						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1	1				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4	3	1				1
-----																
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 10972						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9380						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
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	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2445	2	25	9	Y	23	36	1			1
07	2883 X	2539	-0-	-344	-0-	2520	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
08	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	2545	2	45	9	Y	41	29	1			12
09	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	2491	2	33	9	Y	30	30	1			12
10	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2642	2	35	9	Y	32	35	1			9
11	2520 X	2501	-0-	-19	-0-	2466	2	35	9	Y	32	29	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516			
M	O	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		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	58 1	1321 2	Y	4	4 1	4
							4 9					
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 2	Y	2	3 1	3
							2 9					
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	61 1	1361 2	Y	4	2 1	5
							4 9					
09		1320 N	1043	-0-	-277	-0-	44 1	997 2	Y	2	5 1	2
							2 9					
10		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	45 1	980 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	61 1	1260 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734			
06		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7504 2	65 9	Y	59	90 1	3
							7602 2	47 9	Y	43	46 1	-0-
07		8184 X	7649	-0-	-535	-0-	7593 2	118 9	Y	107	75 1	32
							7711 2	87 9	Y	79	78 1	33
08		8184 X	7711	-0-	-473	-0-	7731 2	90 9	Y	82	91 1	24
							7920 2	90 9	Y	82	75 1	31
09		7920 X	7818	-0-	-102	-0-	7865 2					
							8184 X					
10		8184 X	7955	-0-	-229	-0-	7000 2					
							7560 X					
11		7560 X	7090	-0-	-470	-0-						
VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584			
06		3390 X	2998	-0-	-392	-0-	175 1	2799 2	Y	22	35 1	7
							24 9					
07		3596 X	2937	-0-	-659	-0-	166 1	2753 2	Y	16	7 1	16
							18 9					
08		3472 X	2683	-0-	-789	-0-	148 1	2499 2	Y	33	31 1	18
							36 9					
09		3240 X	2311	-0-	-929	-0-	142 1	2145 2	Y	22	6 1	34
							24 9					
10		3255 X	3028	-0-	-227	-0-	185 1	2808 2	Y	32	36 1	30
							35 9					
*11		3000 X	2528	-0-	-472	-0-	146 1	2335 2	Y	43	69 1	4
							47 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-
									Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
									Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232		
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	978 X	978	-0-	-0-	-0-	57 1 3 9	918 2	Y	3	1 1	3
07	3100 N	5854	-0-	2754	2754	332 1 19 9	5503 2	Y	17	6 1	14
08	3100 N	4865	-0-	1765	4519	271 1 23 9	4571 2	Y	21	16 1	19
09	3000 N	4048	-0-	1048	5567	249 1 31 9	3768 2	Y	28	9 1	38
10	9146 X	3579	-0-	-5567	-0-	221 1 15 9	3343 2	Y	14	12 1	40
*11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	192 1 18 9	3061 2	Y	16	39 1	17
-----											
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298		
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	55 1 2 9	870 2	N	2	2 1	7
07	992 N	834	-0-	-158	-0-	47 1 1 9	786 2	N	1	2 1	6
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	48 1 2 9	815 2	N	2	2 1	6
09	930 N	856	-0-	-74	-0-	53 1 2 9	801 2	N	2	3 1	5
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	887 2	N	3	4 1	4
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1 2 9	898 2	N	2	2 1	4
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184		
06	4440 X	4277	-0-	-163	-0-	4233 2	44 9	Y	40	38 1	13
07	4588 X	4384	-0-	-204	-0-	4351 2	33 9	Y	30	30 1	13
08	4588 X	4254	-0-	-334	-0-	4215 2	39 9	Y	35	30 1	18
09	4440 X	3967	-0-	-473	-0-	3945 2	22 9	Y	20	20 1	18
10	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	3860 2	37 9	Y	34	41 1	11
11	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	4066 2	40 9	Y	36	28 1	19
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729		
06	2340 X	1139	-0-	-1201	-0-	1110 2	29 9	Y	26	25 1	9
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1822 2	22 9	Y	20	20 1	9
08	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1490 2	25 9	Y	23	20 1	12
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2124 2	14 9	Y	13	14 1	11
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147 2	24 9	Y	22	27 1	6
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1974 2	26 9	Y	24	19 1	11
-----											
ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699		
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	379 1 19 9	6048 2	Y	17	20 1	73
07	8184 X	6835	-0-	-1349	-0-	388 1 22 9	6425 2	Y	20	15 1	78
08	8184 X	6486	-0-	-1698	-0-	361 1 31 9	6094 2	Y	28	52 1	54
09	7440 X	6049	-0-	-1391	-0-	372 1 45 9	5632 2	Y	41	15 1	80
10	7626 X	6022	-0-	-1604	-0-	371 1 26 9	5625 2	Y	24	19 1	85
*11	6600 X	6451	-0-	-149	-0-	378 1 33 9	6040 2	Y	30	83 1	32

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #:		4	RRCID ->		110097	COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9138 - 9170		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1	2
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10	10	1	2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		3	2	13	9	Y	12	10	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	10	1	4
-----														
ALLEY			WELL #:		2 L	RRCID ->		110256	COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525	PERF. 10116 - 10350		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	2	1	1	13
						2	9							
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	2	1	1	14
						2	9							
08	1116 N	498	-0-	-618	-0-	28	1	468	2	Y	2	3	1	13
						2	9							
09	780 N	452	-0-	-328	-0-	28	1	421	2	Y	3			16
						3	9							
10	682 N	476	-0-	-206	-0-	29	1	445	2	Y	2	1	1	17
						2	9							
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2	7	1	12
						2	9							
-----														
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-
-----														
ARCO FEE			WELL #:		1	RRCID ->		110515	COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730	PERF. 11091 - 11898		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL			WELL #:		1	RRCID ->		111566	COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974	PERF. 8685 - 9561		
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	842	-0-	-460	-0-	42	1	800	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	847	-0-	-455	-0-	40	1	807	2	Y	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-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 CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4 9	Y	4	4 1	1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3 9	Y	3	3 1	1
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	182	2	3 9	Y	3	3 1	1
09	450 N	212	-0-	-238	-0-	210	2	2 9	Y	2	2 1	1
10	465 N	220	-0-	-245	-0-	217	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4 9	Y	4	3 1	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
06	8340 X	7776	-0-	-564	-0-	7693	2	83 9	Y	75	71 1	27
07	8556 X	7796	-0-	-760	-0-	7733	2	63 9	Y	57	56 1	28
08	8339 X	7582	-0-	-757	-0-	7512	2	70 9	Y	64	57 1	35
09	7800 X	6919	-0-	-881	-0-	6878	2	41 9	Y	37	38 1	34
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				Y	63	76 1	21
11	7770 X	2478	-0-	-5292	-0-	2404	2	74 9	Y	67	53 1	35

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-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 #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	24	1	452 2	Y	2	2 1	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	443 2	Y	2	2 1	-0-
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	22	1	436 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	21	1	417 2	Y	3	2 1	1
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	20	1	400 2	Y	1	1 1	1
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	18	1	367 2	Y	4	3 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10819 - 11781		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	188 22 9	1	2993	2	N	20	10	1	29
07	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	179 8 9	1	2975	2	N	7	7	1	29
08	3999 X	3196	-0-	-803	-0-	178 14 9	1	3004	2	N	13	5	1	37
09	3870 X	2890	-0-	-980	-0-	179 7 9	1	2704	2	N	6	8	1	35
10	3999 X	2627	-0-	-1372	-0-	162 8 9	1	2457	2	N	7	8	1	34
*11	3210 X	3069	-0-	-141	-0-	180 6 9	1	2883	2	N	5	4	1	35

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-

VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9402 - 9512
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 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-

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	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	6	10	1		13
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	Y	5	2	1		16
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	10	11	1		15
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	-0-	46	1	693	2	Y	7	1	1		21
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	9	11	1		19
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	13	21	1		11

-----  
 LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984  
 -----

06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3460	2	Y	2	2	1		-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3576	2	Y	2	2	1		-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3644	2	Y	-0-				-0-
09	3660 X	3590	-0-	-70	-0-	-0-	173	1	3415	2	Y	2	2	1		-0-
10	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	-0-	179	1	3601	2	Y	1	1	1		-0-
11	3660 X	3570	-0-	-90	-0-	-0-	168	1	3398	2	Y	4	3	1		1

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166  
 -----

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-

-----  
 LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722  
 -----

06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-				-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	Y	-0-				-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-				-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	Y	-0-				-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-				-0-
11	1080 N	651	-0-	-429	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-				-0-

-----  
 ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471  
 -----

06	3600 X	1314	-0-	-2286	-0-	-0-	77	1	1234	2	Y	3	5	1		19
07	3813 X	2019	-0-	-1794	-0-	-0-	114	1	1898	2	Y	6	5	1		20
08	3813 X	1503	-0-	-2310	-0-	-0-	84	1	1411	2	Y	7	17	1		10
09	3240 X	2840	-0-	-400	-0-	-0-	174	1	2645	2	Y	19	6	1		23
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3310	2	Y	14	9	1		28
*11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3387	2	Y	18	38	1		8

-----  
 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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	212	1	1412	2	Y	8	4	1				27
07	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	220	1	1455	2	Y	6	11	1				22
08	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	215	1	1451	2	Y	8	5	1				25
09	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	181	1	1159	2	Y	12	10	1				27
10	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	186	1	1191	2	Y	8	15	1				20
11	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	172	1	1142	2	Y	14	10	1				24

-----  
 HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	2	3	1				-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	2	N	-0-						-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	255	2	N	1						1
09	570 N	249	-0-	-321	-0-	15	1	233	2	N	1	1	1				1
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	1	1	1				1
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	16	1	252	2	N	1						2

-----  
 JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-						55
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-						55
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-						55
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-						55
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-						55
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	13						68

-----  
 LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	157	1	2966	2	Y	2	2	1				1
07	3379 X	3060	-0-	-319	-0-	151	1	2906	2	Y	3	2	1				2
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	141	1	2832	2	Y	1	1	1				2
09	3180 X	2951	-0-	-229	-0-	142	1	2806	2	Y	3	2	1				3
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	160	1	3217	2	Y	1	1	1				3
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	166	1	3363	2	Y	5	3	1				5

-----  
 ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-						-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-						-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-						-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-						-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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 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		90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	1 1			-0-
07		93 N	46	-0-	-47	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 2	Y	-0-				-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-				-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	1				1
							1 9							

LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10440	- 10618
06		2040 N	1912	-0-	-128	-0-	94 1	1778 2	Y	36	35 1	6
							40 9					
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	90 1	1732 2	Y	49	37 1	18
							54 9					
08		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	89 1	1789 2	Y	10	16 1	12
							11 9					
09		1920 N	1892	-0-	-28	-0-	88 1	1748 2	Y	51	37 1	26
							56 9					
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	96 1	1924 2	Y	16	17 1	25
							18 9					
11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	91 1	1850 2	Y	79	60 1	44
							87 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		3060 X	2905	-0-	-155	-0-	145 1	2741 2	Y	17	17 1	3
							19 9					
07		3007 X	2701	-0-	-306	-0-	132 1	2543 2	Y	24	18 1	9
							26 9					
08		2883 X	2688	-0-	-195	-0-	127 1	2555 2	Y	5	8 1	6
							6 9					
09		2910 X	2481	-0-	-429	-0-	118 1	2335 2	Y	25	18 1	13
							28 9					
10		3007 X	2598	-0-	-409	-0-	123 1	2466 2	Y	8	8 1	13
							9 9					
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	123 1	2499 2	Y	40	30 1	23
							44 9					

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8304	- 8334
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-		-0-
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	Y	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	Y	-0-		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
06		3368 X	3368	-0-	-0-	198	1	3160	2	N	9	9	1	98	
						10	9								
07		3063 X	3063	-0-	-0-	174	1	2883	2	N	5	7	1	96	
						6	9								
08		3057 X	3057	-0-	-0-	170	1	2875	2	N	11	5	1	102	
						12	9								
09		3420 X	3420	-0-	-0-	211	1	3201	2	N	7	9	1	100	
						8	9								
*10		3419 X	3419	-0-	-0-	211	1	3193	2	N	14	10	1	104	
						15	9								
*11		3148 X	3148	-0-	-0-	185	1	2963	2	N	-0-	4	1	100	
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	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
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.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
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 1679-W		WELL #: 5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618							
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3395	2	Y	27	37	1	12
							30	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	230	1	3818	2	Y	22	9	1	25
							24	9							
08	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	215	1	3629	2	Y	48	44	1	29
							53	9							
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	236	1	3579	2	Y	36	9	1	56
							40	9							
10	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	239	1	3629	2	Y	42	50	1	48
							46	9							
*11	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	206	1	3290	2	Y	61	97	1	12
							67	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	-0-						67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-						67
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-						67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						67

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

-----  
 LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352  
 -----

06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	2	2	1				1
						2	9										
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	59	1	1130	2	Y	3	2	1				2
						3	9										
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	55	1	1106	2	Y	1	1	1				2
						1	9										
09	1170 N	959	-0-	-211	-0-	46	1	910	2	Y	3	2	1				3
						3	9										
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	1	1	1				3
						1	9										
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	Y	5	3	1				5
						6	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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	1	2	1				50
						1	9										
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	1	1	1				50
						1	9										
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	1						51
						1	9										
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	1	1	1				51
						1	9										
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	1	1	1				51
						1	9										
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-						51

-----  
 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8762 - 8928
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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	N	5			27
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 9	368 2	N	1			28
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	1 9	375 2	N	-0-			28
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	N	4			32
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4 9	410 2	N	-0-			32
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	20 1	370 2	N	-0-			32
						18 1						
-----												
LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10741 - 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-
-----												
LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9461 - 9764
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #:		6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10178 - 10277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	304 2	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383 2	Y	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	448 2	Y	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	21 1	545 2	Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32 1	471 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	14 1	195 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

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	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	105 1	1678 2	Y	13	19 1		5
07	3937 X	3251	-0-	-686	-0-	14 9	3047 2	Y	18	5 1		18
08	3937 X	507	-0-	-3430	-0-	184 1	472 2	Y	6	15 1		9
09	2940 X	1314	-0-	-1626	-0-	20 9	1221 2	Y	12	4 1		17
10	3255 X	1896	-0-	-1359	-0-	28 1	1758 2	Y	20	20 1		17
*11	3150 X	1003	-0-	-2147	-0-	7 9	926 2	Y	17	31 1		3
						80 1						
						13 9						
						116 1						
						22 9						
						58 1						
						19 9						

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	82 1	1551 2	Y	6	6 1		-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	7 9	1538 2	Y	8	6 1		2
08	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	80 1	1482 2	Y	2	3 1		1
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	9 9	1375 2	Y	8	6 1		3
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	74 1	1372 2	Y	3	3 1		3
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	69 1	1471 2	Y	12	10 1		5
						9 9						
						68 1						
						3 9						
						73 1						
						13 9						

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	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	164 1	1945 2	Y	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	136 1	1985 2	Y	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	95 1	1968 2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	67 1	1783 2	Y	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	144 1	2097 2	Y	-0-			-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	139 1	1927 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	672 N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	20	15	1	8
						22	9							
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	30	1	603	2	Y	20	16	1	12
						22	9							
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	11	9	1	14
						12	9							
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	25	22	1	17
						28	9							
-----														
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866					
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-
-----														
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280					
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7583	2	103	9	Y	94	87	1	36
07	7533 X	7319	-0-	-214	-0-	7241	2	78	9	Y	71	70	1	37
08	7595 X	7130	-0-	-465	-0-	7041	2	89	9	Y	81	71	1	47
09	7680 X	6917	-0-	-763	-0-	6866	2	51	9	Y	46	48	1	45
10	7936 X	6961	-0-	-975	-0-	6874	2	87	9	Y	79	96	1	28
11	7680 X	6856	-0-	-824	-0-	6764	2	92	9	Y	84	66	1	46
-----														
CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986			TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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								
LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642		
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	Y	-0-	-0-
-----										
LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492		
06	360 X	271	-0-	-89	-0-	13 1	248 2	Y	9	9 1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	10 9	507 2	Y	11	8 1
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	Y	5	5 1
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 9	323 2	Y	11	9 1
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	484 2	Y	6	5 1
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 9	429 2	Y	13	12 1
						21 1				8
						14 9				
-----										
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	2880 X	2446	-0-	-434	-0-	190 1	2256 2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2364	-0-	-488	-0-	152 1	2212 2	Y	-0-	-0-
08	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	99 1	2048 2	Y	-0-	-0-
09	2460 N	1356	-0-	-1104	-0-	49 1	1307 2	Y	-0-	-0-
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	144 1	2093 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	137 1	1904 2	Y	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272		
06	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	1439 2	18 9	Y	16	15 1
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1450 2	13 9	Y	12	12 1
08	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1435 2	15 9	Y	14	12 1
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1419 2	9 9	Y	8	8 1
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1412 2	14 9	Y	13	16 1
11	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1342 2	15 9	Y	14	11 1
-----										
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-



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

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

-----  
 CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	2	N	10				106
						11	9								
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	N	3				109
						3	9								
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	N	9				118
						10	9								
09	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	91	1	1799	2	N	8				126
						9	9								
10	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	85	1	1719	2	N	7				133
						8	9								
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2517	2	N	15				148
						17	9								

-----  
 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	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	338	1	6399	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	341	1	6543	2	Y	4	3	1		2
						4	9								
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	327	1	6558	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
09	6480 X	6187	-0-	-293	-0-	298	1	5885	2	Y	4	3	1		2
						4	9								
10	6696 X	6595	-0-	-101	-0-	312	1	6282	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
11	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	307	1	6229	2	Y	6	5	1		3
						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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662						
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	149	1	476	2	Y	94	59	1	45
						103	9							
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	149	1	470	2	Y	30	40	1	35
						33	9							
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	156	1	477	2	Y	51	61	1	25
						56	9							
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	59	20	1	64
						65	9							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	663	2	Y	30	24	1	70
						33	9							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	200	1	638	2	Y	32	48	1	54
						35	9							

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634						
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	43	43	1	7
						47	9							
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	53	41	1	19
						58	9							
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	18	21	1	16
						20	9							
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	54	41	1	29
						59	9							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	25	22	1	32
						28	9							
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	69	59	1	42
						76	9							

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044						
06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	141	1	2674	2	N	-0-			3
07	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	149	1	2853	2	N	-0-			3
08	3193 X	2974	-0-	-219	-0-	141	1	2831	2	N	2			5
						2	9							
09	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	133	1	2631	2	N	-0-			5
10	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	138	1	2774	2	N	-0-			5
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	140	1	2834	2	N	-0-			5

-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	19	1		10
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	1890	2	18	9	Y	16	15	1		11
08	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1788	2	20	9	Y	18	16	1		13
09	1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1790	2	11	9	Y	10	11	1		12
10	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	1654	2	19	9	Y	17	21	1		8
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1849	2	20	9	Y	18	15	1		11

-----

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				14
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

-----

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

06	1050 N	880	-0-	-170	-0-	114	1	760	2	Y	5	2	1		15
07	961 N	790	-0-	-171	-0-	103	1	683	2	Y	4	6	1		13
08	899 N	618	-0-	-281	-0-	79	1	535	2	Y	4	3	1		14
09	870 N	555	-0-	-315	-0-	74	1	473	2	Y	7	6	1		15
10	775 N	549	-0-	-226	-0-	73	1	470	2	Y	5	8	1		12
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	130	1	865	2	Y	8	6	1		14

-----

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	77	1	1456	2	Y	13	13	1		3
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	Y	17	13	1		7
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	68	1	1358	2	Y	4	6	1		5
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1545	2	Y	18	13	1		10
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	6	6	1		10
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	Y	26	20	1		16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798						
M	O	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-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	233	1	4414	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	237	1	4546	2	Y	14	11	1	6
						15	9							
08	4867 X	4842	-0-	-25	-0-	230	1	4609	2	Y	3	5	1	4
						3	9							
09	4710 X	4533	-0-	-177	-0-	217	1	4299	2	Y	15	11	1	8
						17	9							
10	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	228	1	4586	2	Y	5	5	1	8
						6	9							
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	Y	21	17	1	12
						23	9							
-----														
VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092						
06	750 N	609	-0-	-141	-0-	125	1	397	2	Y	79	52	1	39
						87	9							
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	158	1	498	2	Y	32	38	1	33
						35	9							
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	153	1	468	2	Y	50	60	1	23
						55	9							
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	144	1	433	2	Y	47	17	1	53
						52	9							
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	146	1	472	2	Y	21	19	1	55
						23	9							
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	143	1	455	2	Y	23	37	1	41
						25	9							
-----														
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	600 N	510	-0-	-90	-0-	503	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
07	682 N	514	-0-	-168	-0-	508	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1	1



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416			
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	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	140 1	3183 2	Y	9	12 1	8
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	10 9	3124 2	Y	6	7 1	7
08	3348 X	2680	-0-	-668	-0-	138 7	2558 2	Y	7	4 1	10
09	3330 X	2870	-0-	-460	-0-	114 8	2742 2	Y	6	8 1	8
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	121 7	2859 2	Y	8	8 1	8
*11	3330 X	3110	-0-	-220	-0-	130 9	2961 2	Y	5	5 1	8
						143 6					

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	7	3 1	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8 1	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	4 1	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	9 1	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	13 1	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	9 1	18

CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944			
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	83 1	1571 2	N	8		38
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	9 9	1641 2	N	5		43
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85 6	1710 2	N	2		45
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	2 9	1478 2	N	-0-		45
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	75 1	1518 2	N	-0-		45
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	75 1	1333 2	N	5		50
						66 6					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600			
06	4410 X	4132	-0-	-278	-0-	4088 2	44 9	Y	40	37 1	15
07	4526 X	3781	-0-	-745	-0-	3748 2	33 9	Y	30	30 1	15
08	4526 X	3855	-0-	-671	-0-	3818 2	37 9	Y	34	30 1	19
09	4140 X	3496	-0-	-644	-0-	3475 2	21 9	Y	19	20 1	18
10	4278 X	3636	-0-	-642	-0-	3600 2	36 9	Y	33	41 1	10
11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	3864 2	39 9	Y	35	28 1	17

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	2 1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-					-0-
07	31 N		18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
08	31 N		21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	40 N		40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				-0-
10	1583 N	1583		-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	6	3	1		3
*11	2328 N	2328		-0-	-0-	-0-	136	1	2172	2	Y	18	2	1		19
							20	9								

-----  
 ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

06	390 N	206	-0-	-184	-0-	12	1	193	2	Y	1	1	1			6
07	465 N	199	-0-	-266	-0-	1	9	11	1	187	2	Y	1	1	1	6
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	1	9	11	1	183	2	Y	1	7	1	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	1	9	12	1	178	2	Y	1			1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	222	2	Y	1	1	1	1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	256	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9									

-----  
 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

06	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	192	1	3073	2	Y	1	12	1			19
07	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	1	9	167	1	2762	2	Y	3	8	1	14
08	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3	9	183	1	3086	2	Y	26	6	1	34
09	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	29	9	198	1	2993	2	Y	8	23	1	19
10	3503 X	3323	-0-	-180	-0-	9	9	204	1	3087	2	Y	29	28	1	20
*11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	32	9	195	1	3117	2	Y	20	5	1	35
						22	9									

-----  
 LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

06	1500 N	740	-0-	-760	-0-	37	1	699	2	Y	4	4	1			1
07	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	4	9	53	1	1020	2	Y	5	4	1	2
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	6	9	76	1	1529	2	Y	1	2	1	1
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1	9	63	1	1249	2	Y	5	4	1	2
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	6	9	65	1	1317	2	Y	2	2	1	2
11	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	2	9	62	1	1254	2	Y	7	6	1	3
						8	9									

-----  
 CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

06	300 N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					12
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					12
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	N	-0-					12
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					12
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	N	-0-					12
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900		
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		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188	
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-		-0-
07		2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2		Y	-0-		-0-
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		Y	-0-		-0-
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-		-0-
10		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2		Y	-0-		-0-
11		2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2087	2		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811			
06		5010 X	4845	-0-	-165	-0-	243	1	4598	2	Y	4	4	1	-0-
07		5177 X	4950	-0-	-227	-0-	245	1	4699	2	Y	5	4	1	1
08		5177 X	4937	-0-	-240	-0-	234	1	4702	2	Y	1	2	1	-0-
09		4860 X	4284	-0-	-576	-0-	206	1	4072	2	Y	5	4	1	1
10		5022 X	4866	-0-	-156	-0-	230	1	4634	2	Y	2	2	1	1
11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	229	1	4654	2	Y	8	6	1	3

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160		
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
08		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	11	1	66	2	Y	-0-		-0-
10		11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278			
06		3720 X	3443	-0-	-277	-0-	144	1	3288	2	Y	10	11	1	11
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	162	1	3680	2	Y	7	9	1	9
08		3844 X	3684	-0-	-160	-0-	157	1	3517	2	Y	9	6	1	12
09		3720 X	3085	-0-	-635	-0-	130	1	2947	2	Y	7	8	1	11
10		3844 X	3198	-0-	-646	-0-	139	1	3049	2	Y	9	11	1	9
*11		3720 X	3327	-0-	-393	-0-	153	1	3168	2	Y	5	6	1	8



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864						
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	2580 X	2373	-0-	-207	-0-	2345	2	28	9	Y	25	40	1	1
07	2666 X	2336	-0-	-330	-0-	2316	2	20	9	Y	18	19	1	-0-
08	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2336	2	50	9	Y	45	32	1	13
09	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	2283	2	36	9	Y	33	33	1	13
10	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2367	2	39	9	Y	35	38	1	10
11	2370 X	2357	-0-	-13	-0-	2318	2	39	9	Y	35	32	1	13
-----														
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	1			51
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			51
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			51
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-			51
-----														
LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928						
06	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	414	1	7842	2	Y	-0-			-0-
07	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	418	1	8024	2	Y	-0-			-0-
08	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	406	1	8144	2	Y	-0-			-0-
09	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	386	1	7640	2	Y	-0-			-0-
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	405	1	8148	2	Y	-0-			-0-
11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	392	1	7944	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	1
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	5	4	1	2
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	2	1	1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	5	4	1	2
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	2	2	1	2
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	7	5	1	4
-----														
VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330						
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	65	1	1036	2	N	3	5	1	33
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	62	1	1028	2	N	2	3	1	32
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	47	1	788	2	N	2	2	1	32
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	61	1	921	2	N	4	3	1	33
10	1085 N	765	-0-	-320	-0-	47	1	716	2	N	2	3	1	32
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	44	1	698	2	N	3	1	1	34

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642															
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	N	4	6	1	5
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	N	3	2	1	6
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1723	2	N	5	2	1	9
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1	1629	2	N	4	5	1	8
10		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	112	1	1691	2	N	5	6	1	7
*11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	105	1	1682	2	N	3	3	1	7
-----															
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370															
06		4650 X	4586	-0-	-64	-0-	192	1	4380	2	Y	13	14	1	9
07		5084 X	4845	-0-	-239	-0-	204	1	4632	2	Y	8	12	1	5
08		5084 X	4906	-0-	-178	-0-	209	1	4684	2	Y	12	8	1	9
09		4920 X	4728	-0-	-192	-0-	199	1	4518	2	Y	10	12	1	7
10		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	213	1	4665	2	Y	13	14	1	6
*11		4740 X	4566	-0-	-174	-0-	210	1	4349	2	Y	6	8	1	4
-----															
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710															
06		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	133	1	3036	2	Y	9	10	1	9
07		3782 X	3476	-0-	-306	-0-	146	1	3323	2	Y	6	9	1	6
08		3782 X	3481	-0-	-301	-0-	148	1	3323	2	Y	9	6	1	9
09		3510 X	3296	-0-	-214	-0-	138	1	3150	2	Y	7	8	1	8
10		3472 X	2741	-0-	-731	-0-	119	1	2614	2	Y	7	9	1	6
*11		3360 X	2591	-0-	-769	-0-	119	1	2468	2	Y	4	5	1	5
-----															
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210															
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		79	RRCID ->	138606	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9102 - 9350	
M	O	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	1110 N	929	-0-	-181	-0-	222 1	707 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	232 1	732 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	244 1	747 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	230 1	689 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	226 1	730 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	236 1	752 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	7 1	144 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	4 1	88 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-			-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	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350	
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1174 1	3746 2	Y	405	275	1		211
07	5921 X	5100	-0-	-821	-0-	446 9	1191 1	Y	132	183	1		160
08	5921 X	5265	-0-	-656	-0-	145 9	1236 1	Y	220	272	1		108
09	5520 X	5140	-0-	-380	-0-	242 9	1226 1	Y	215	78	1		245
10	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	237 9	1178 1	Y	95	86	1		254
11	5370 X	4904	-0-	-466	-0-	105 9	1146 1	Y	99	168	1		185
						109 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	7 2	1 9	Y	1	1	1		1
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	21 2	1 9	Y	1	1	1		1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	1	1		1
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-	1	1		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAY	WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190	-	8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	549 2	N	-0-		7	
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	34 1	654 2	N	1		8	
							1 9						
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	39 1	790 2	N	4		12	
							4 9						
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	34 1	675 2	N	-0-		12	
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	33 1	670 2	N	-0-		12	
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1	912 2	N	1		13	
							1 9						

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90		RRCID ->		141009		COMPL. DATE		03/13/1992		TOTAL DEPTH		1100		PERF.10238		- 10260	
06		89 X	89	-0-	-0-	-0-	82 2	7 9	Y	6	9 1		-0-								
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	116 2	6 9	Y	5	5 1		-0-								
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	104 2	12 9	Y	11	8 1		3								
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	73 2	9 9	Y	8	8 1		3								
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	99 2	10 9	Y	9	10 1		2								
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	69 2	10 9	Y	9	8 1		3								

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		334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 2	3 9	Y	3	3 1		1								
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	Y	2	2 1		1								
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	Y	3	2 1		2								
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	Y	2	2 1		2								
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 2	3 9	Y	3	3 1		2								
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9	Y	3	2 1		3								

CARR		WELL #:		53		RRCID ->		141441		COMPL. DATE		06/03/1992		TOTAL DEPTH		10000		PERF. 8232		- 8473	
06		180 N	66	-0-	-114	-0-	3 1	63 2	N	-0-			29								
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	114 2	N	-0-			29								
08		155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	113 2	N	-0-			29								
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	3			32								
							3 9														
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 2	N	-0-			32								
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	4 1	81 2	N	-0-			32								

CARR		WELL #:		56		RRCID ->		141848		COMPL. DATE		06/11/1992		TOTAL DEPTH		9500		PERF. 8632		- 8812	
06		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	124 1	2353 2	N	3			68								
							3 9														
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	132 1	2537 2	N	-0-			68								
08		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	124 1	2500 2	N	-0-			68								
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	122 1	2414 2	N	-0-			68								
10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	130 1	2609 2	N	-0-			68								
11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	122 1	2466 2	N	9			77								
							10 9														

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266			
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	CODE	CODE	CODE		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	89 2	2 9	Y	2	1 1	1
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	85 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 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	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-	-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 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		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574			
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	213 1	3399 2	N	10	11 1	13
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	200 1	3319 2	N	6	9 1	10
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	180 1	3038 2	N	8	6 1	12
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	174 1	2644 2	N	6	8 1	10
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	194 1	2942 2	N	8	10 1	8
*11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	180 1	2883 2	N	5	4 1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8556 - 9530	
M O	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	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	85 1	1602 2	N		14			182
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	15 9	1686 2	N		18	160 1		40
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	20 9	1732 2	N		8			48
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	86 1	1637 2	N		10			58
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	9 9	1716 2	N		15			73
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	83 1	1742 2	N		17			90
						11 9							
						85 1							
						17 9							
						86 1							
						19 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	Y		-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	Y		-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	11 1	71 2	Y		-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 2	Y		-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28 1	115 2	Y		-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	25 1	63 2	Y		-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9044 - 9064	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y		3	3 1		3
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	90 2	2 9	Y		2	2 1		3
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	Y		3	2 1		4
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	Y		2	2 1		4
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 2	3 9	Y		3	3 1		4
11	330 N	128	-0-	-202	-0-	125 2	3 9	Y		3	2 1		5
-----													
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	900 N	766	-0-	-134	-0-	38 1	719 2	Y		8	8 1		1
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	9 9	733 2	Y		10	8 1		3
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38 1	778 2	Y		3	4 1		2
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	11 9	673 2	Y		11	8 1		5
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39 1	759 2	Y		4	4 1		5
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3 9	770 2	Y		15	12 1		8
						34 1							
						12 9							
						38 1							
						4 9							
						38 1							
						17 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420	
M	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	4163	-0-	1163	1163	374 1	3789 2	Y		-0-			-0-
07	3100 N	5373	-0-	2273	3436	605 1	4768 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	3962	-0-	862	4298	534 1	3428 2	Y		-0-			-0-
09	7922 X	3624	-0-	-4298	-0-	526 1	3098 2	Y		-0-			-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	597 1	2505 2	Y		-0-			-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	1063 1	2706 2	Y		-0-			-0-
-----													
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-
-----													
LUNDELL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9656 - 10354	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
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	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N		-0-			2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N		-0-			2
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N		-0-			2
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	88 2	N		-0-			2
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N		-0-			2
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	2 1	37 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	450 X	386	-0-	-64	-0-	35 1	351 2	Y		-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51 1	399 2	Y		-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52 1	335 2	Y		-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58 1	340 2	Y		-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78 1	327 2	Y		-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	129 1	329 2	Y		-0-			-0-
-----													
ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 - 11969	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	101 2	N		-0-			6
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	92 2	N		-0-			6
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N		-0-			6
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	87 2	N		-0-			6
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 2	N		-0-			6
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N		-0-			6





-----  
 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	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	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2648 2	23 9	Y	21	29 1	-0-
07	2945 X	1948	-0-	-997	-0-	1930 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076 2	43 9	Y	39	27 1	12
09	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2607 2	32 9	Y	29	28 1	13
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2011 2	33 9	Y	30	33 1	10
11	2040 N	1663	-0-	-377	-0-	1630 2	33 9	Y	30	27 1	13

-----  
 LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

06	270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	10 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	9 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	Y	-0-	-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-

-----  
 CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	N	50		97
						55 9					
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-		97
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-		97
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-		97
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-		97
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-		97

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	2	2	1	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			62
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			62
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	7	5	1	64
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1	2	1	63
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	1	1	62
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			62

  

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687					
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	21	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	58	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	92	1	233	2	Y	-0-			-0-

  

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		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11530					
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	N	2	2	1	49
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	6	2	1	53
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	2	1	1	54
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	37	1	561	2	N	-0-	1	1	53
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	38	1	569	2	N	2	1	1	54
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	1	4	1	51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600			
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-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	67 1	1261 2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	413	-0-	-610	-0-	20 1	393 2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	751	-0-	-613	-0-	36 1	715 2	Y	-0-	-0-
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	112 1	2213 2	Y	-0-	-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 1	1416 2	Y	-0-	-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	89 1	1809 2	Y	-0-	-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443			
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75 1	1202 2	N	3	5 1	3
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	70 1	1162 2	N	2	3 1	2
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 2	N	3	2 1	3
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61 1	921 2	N	2	3 1	2
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63 1	959 2	N	3	4 1	1
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	860 2	N	1		2

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-

LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	28 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DAY	WELL #:	10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8694 - 9150		
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		2366 N	2366	-0-	-0-	119 1	2245 2	N	2	70	
07		2614 N	2614	-0-	-0-	129 1	2485 2	N	-0-	70	
08		2692 N	2692	-0-	-0-	128 1	2564 2	N	-0-	70	
09		2562 N	2562	-0-	-0-	123 1	2439 2	N	-0-	70	
10		2783 N	2783	-0-	-0-	132 1	2651 2	N	-0-	70	
11		2483 N	2483	-0-	-0-	117 1	2366 2	N	-0-	70	
-----											
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	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	66 1	1250 2	N	-0-	80	
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	66 1	1272 2	N	-0-	80	
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67 1	1336 2	N	-0-	80	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	67 1	1319 2	N	-0-	80	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	68 1	1371 2	N	-0-	80	
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	62 1	1251 2	N	-0-	80	
-----											
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		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 10666 - 11494
06	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	75 1	1192 2	N	3	47 1	7
07	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	67 1	1114 2	N	8	3 1	12
08	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	65 1	1105 2	N	3	2 1	13
*09	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	71 1	1071 2	N	15	3 1	25
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86 1	1300 2	N	-0-	4 1	21
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	75 1	1198 2	N	-0-	2 1	19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JURASCHEK		WELL #:		3	RRCID ->	146118	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10791 - 11057	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	288	1	4600	2	N	13	13 1	11
						14	9						
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	284	1	4718	2	N	9	12 1	8
						10	9						
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	12	8 1	12
						13	9						
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	289	1	4384	2	N	10	12 1	10
						11	9						
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	N	13	15 1	8
						14	9						
*11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	294	1	4691	2	N	6	8 1	6
						7	9						

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10562 - 11954	
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	33	1	761	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
07	930 N	690	-0-	-240	-0-	29	1	660	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	930 N	695	-0-	-235	-0-	30	1	663	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	810 N	589	-0-	-221	-0-	25	1	563	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	29	1	625	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504	
06	2760 X	2674	-0-	-86	-0-	134	1	2536	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	136	1	2607	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	2670 N	2513	-0-	-157	-0-	121	1	2385	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
10	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	125	1	2519	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	119	1	2413	2	Y	8	6 1	4
						9	9						

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	27	-0-	-252	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	46	64	1		115
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	51	9								143
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	43	96	1		90
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	9								134
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	44				94
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	48	9								142
						1	1	5	2	N	48				
						53	9								

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	51	1	970	2	N	3				116
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3	9								118
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	2				121
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	2	9								121
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1063	2	N	3				121
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	3	9								130
						50	1	992	2	N	-0-				
						50	1	1004	2	N	-0-				
						51	1	1030	2	N	9				
						10	9								

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				2
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-				2
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-				2
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-				2
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-				2
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-				2

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	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	9	8	1		3
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	10	9								5
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	2	12	9	Y	11	9	1		4
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1		4
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	9								8
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	12	8	1		8
						13	9								
						1	1	30	2	Y	4	4	1		8
						4	9								
						9	2	18	9	Y	16	13	1		11

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	180 N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1	-0-	
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-	

-----  
 CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

06	690 N	642	-0-	-48	-0-	32	1	610	2	N	-0-			70
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	31	1	594	2	N	2			72
						2	9							
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	17			89
						19	9							
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	2	N	-0-			89
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-			89
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-			89

-----  
 CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-			67
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-			67
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			67
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			67
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			67
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	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 WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	255	1	4069	2	N	12	14	1	7
						13	9							
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	243	1	4023	2	N	7	10	1	4
						8	9							
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	213	1	3590	2	N	10	6	1	8
						11	9							
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	250	1	3795	2	N	9	9	1	8
						10	9							
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	243	1	3687	2	N	10	13	1	5
						11	9							
*11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	227	1	3629	2	N	5	6	1	4
						6	9							

-----  
 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120					
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	360 N	271	-0-	-89	-0-	16	1	254	2	N	1	2	1	-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	N	3	2	1	1
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	2	1	1	2
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	1	3	1	-0-
11	720 N	300	-0-	-420	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-
-----														
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870					
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			16
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			16
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			16
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			16
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-			16
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			16
-----														
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088					
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	76	1	1739	2	Y	5	4	1	5
07	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	75	1	1695	2	Y	3	4	1	4
08	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	68	1	1525	2	Y	4	2	1	6
09	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	72	1	1641	2	Y	4	4	1	6
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	74	1	1615	2	Y	5	5	1	6
*11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	69	1	1416	2	Y	2	3	1	5
-----														
CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 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-
-----														
EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215					
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	999	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432			
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	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	221 1	4176 2	N	1		130
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	1 9	4400 2	N	12		142
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	229 1	4533 2	N	-0-		142
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	13 9	4342 2	N	-0-		142
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	226 1	4548 2	N	-0-		142
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	220 1	4502 2	N	-0-		142
						226 1					
						222 1					
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 2	3 9	Y	3	1 1	6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2	3 1	5
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2	Y	3	2 1	6
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 9	25 2	Y	4	3 1	7
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	3	5 1	5
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	8 1	59 2	Y	5	4 1	6
						3 9					
						9 1					
						6 9					
CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		44
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		44
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		44
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		44
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-		44
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		44
LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624			
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	3 1	49 2	Y	4	4 1	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	4 9	123 2	Y	6	4 1	2
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	6 1	106 2	Y	2	2 1	2
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 9	101 2	Y	6	4 1	4
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	2	2 1	4
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 9	144 2	Y	8	7 1	5
						7 1					
						9 9					
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	143 1	2714 2	N	5							116
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	151 1	2898 2	N	5							121
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	127 1	2552 2	N	6							127
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	69 1	1374 2	N	5							132
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	121 1	2425 2	N	4							136
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136 1	2762 2	N	8							144

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-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934								
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	52 1	835 2	N	2	2	1					23
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	52 1	860 2	N	2	2	1					23
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	50 1	840 2	N	2	2	1					23
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	48 1	732 2	N	2	2	1					23
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	53 1	810 2	N	3	3	1					23
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	50 1	803 2	N	18							41

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8472 - 9130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	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-	

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8420 - 9300
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	27 1	517 2	N	-0-		82
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	27 1	509 2	N	-0-		82
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	N	-0-		82
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1	542 2	N	-0-		82
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	N	-0-		82
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	25 1	517 2	N	-0-		82

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9508 - 10246
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43 1	808 2	Y	5	5 1	1
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	6 9	905 2	Y	6	5 1	2
08	868 N	758	-0-	-110	-0-	7 9	720 2	Y	2	2 1	2
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	36 1	755 2	Y	6	5 1	3
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	2 9	839 2	Y	2	2 1	3
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42 1	870 2	Y	8	7 1	4

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 A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 11192 - 11250
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	113 1	2575 2	Y	7	7 1	10
07	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	8 9	2181 2	Y	4	6 1	8
08	2635 N	2160	-0-	-475	-0-	96 1	2061 2	Y	6	4 1	10
09	2700 N	2062	-0-	-638	-0-	4 9	1971 2	Y	4	6 1	8
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	92 1	2228 2	Y	6	7 1	7
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	7 9	2164 2	Y	4	4 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS 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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	2		19
						2	9						
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	1	3 1	17
						1	9						
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	1	1 1	17
						1	9						
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-		17
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	1	1 1	17
						1	9						
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-		17

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	3	1 1	2
						3	9						
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	N	3	2 1	3
						3	9						
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1363	2	N	6	2 1	7
						7	9						
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	2	3 1	6
						2	9						
10	992 N	865	-0-	-127	-0-	53	1	810	2	N	2	5 1	3
						2	9						
11	960 N	696	-0-	-264	-0-	41	1	654	2	N	1	1 1	3
						1	9						

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	1907	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2054	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2	1 1	1
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1 1	1
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1 1	1
11	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1866	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												
CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	2			50
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	2	9							50
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-			55
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5			55
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	6	9							55
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-			55
						20	1	393	2	N	-0-			55
						17	1	337	2	N	-0-			55
-----														
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272					
06	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	95	1	1807	2	N	-0-			120
07	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	99	1	1901	2	N	-0-			120
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	103	1	2060	2	N	-0-			120
09	1890 N	1596	-0-	-294	-0-	77	1	1519	2	N	-0-			120
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	75	1	1507	2	N	-0-			120
11	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	88	1	1787	2	N	-0-			120
-----														
MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139					
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			7
-----														
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646					
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	250	1	3988	2	N	28	13	1	70
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	31	9							72
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	237	1	3931	2	N	12	10	1	72
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	13	9							78
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	12	6	1	72
*11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	13	9							72
						235	1	3554	2	N	2	8	1	72
						2	9							70
						238	1	3601	2	N	9	11	1	70
						10	9							72
						230	1	3673	2	N	8	6	1	72
						9	9							72
-----														
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148					
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			33
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			33
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	-0-			33
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	N	-0-			33
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-			33
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	-0-			33
-----														
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818					
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	159	1	1613	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	201	1	1585	2	Y	-0-			-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	236	1	1513	2	Y	-0-			-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	263	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	382	1	1604	2	Y	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	521	1	1325	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JURASCHEK		WELL #:		8	RRCID ->	151854	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10410 - 11735
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1319	2	N	6	5 1 84
07	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	79	1	1307	2	N	2	3 1 83
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	72	1	1222	2	N	3	2 1 84
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	79	1	1201	2	N	3	3 1 84
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1320	2	N	4	4 1 84
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	N	2	2 1 84

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-

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9681 - 9700
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-

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443
06	1800 N	1590	-0-	-210	-0-	80	1	1510	2	N	-0-	45
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	N	3	48
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	5	53
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	N	4	57
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	87	1	1754	2	N	3	60
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	N	-0-	60

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8725 - 8748
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-	34
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-	34
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	N	-0-	34
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-	34
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	34
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270										
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-	-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-

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

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752										
06	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	224 1	5105 2	Y	15	13	1							15
07	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	226 1	5123 2	Y	9	13	1							11
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	224 1	5018 2	Y	13	9	1							15
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	210 1	4771 2	Y	11	13	1							13
10	5084 X	4902	-0-	-182	-0-	213 1	4675 2	Y	13	17	1							9
*11	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	218 1	4516 2	Y	6	8	1							7

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604										
06	1380 N	752	-0-	-628	-0-	44 1	702 2	Y	5	5	1							92
07	1085 N	883	-0-	-202	-0-	50 1	831 2	Y	2	3	1							91
08	930 N	719	-0-	-211	-0-	40 1	677 2	Y	2	2	1							91
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	77 1	1161 2	Y	1	5	1							87
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	108 1	1641 2	Y	3	4	1							86
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	96 1	1526 2	Y	3	1	1							88

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000										
06	3000 N	3081	-0-	81	311	182 1	2898 2	Y	1	12	1							17
07	3100 N	3071	-0-	-29	282	174 1	2893 2	Y	4	8	1							13
08	3132 X	2850	-0-	-282	-0-	158 1	2667 2	Y	23	5	1							31
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	169 1	2568 2	Y	7	20	1							18
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	202 1	3067 2	Y	29	27	1							20
*11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	182 1	2908 2	Y	18	5	1							33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400						
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	888	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	63	1	1008	2	Y	1			1
						1	9							
-----														
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	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	154	1	2460	2	N	7	8	1	27
						8	9							
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	N	4	6	1	25
						4	9							
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	2	N	5	4	1	26
						6	9							
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1778	2	N	4	5	1	25
						4	9							
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	141	1	2136	2	N	6	7	1	24
						7	9							
*11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	142	1	2266	2	N	4	4	1	24
						4	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637						
06	3060 X	2258	-0-	-802	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-
07	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
09	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			Y	-0-			-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622				
M	O	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	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1040 2	11 9	Y	10	15 1	-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	969 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1063 2	20 9	Y	18	12 1	6
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1008 2	14 9	Y	13	13 1	6
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	992 2	15 9	Y	14	15 1	5
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	998 2	14 9	Y	13	12 1	6
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303				
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	78 2	4 9	Y	4	6 1	1
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	361 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	176 2	8 9	Y	7	5 1	2
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254 2	6 9	Y	5	5 1	2
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	274 2	7 9	Y	6	6 1	2
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245 2	7 9	Y	6	5 1	3
-----												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268				
06	3930	X	3287	-0-	-643	-0-	138 1	3139 2	Y	9	11 1	9
07	4061	X	2375	-0-	-1686	-0-	100 1	2271 2	Y	4	7 1	6
08	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	155 1	3485 2	Y	9	5 1	10
09	3750	X	3410	-0-	-340	-0-	143 1	3259 2	Y	7	8 1	9
10	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	154 1	3364 2	Y	10	11 1	8
*11	3540	X	2996	-0-	-544	-0-	138 1	2852 2	Y	5	6 1	7
-----												
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	120	N	45	-0-	-75	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	1	1 1	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35 1	788 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1	769 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	395 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	8 1	184 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990			
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	Y	5	4 1	1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392 2	4 9	Y	4	4 1	1
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	389 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	347 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
-----											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 2	3 9	Y	3	3 1	3
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 2	2 9	Y	2	2 1	3
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677 2	2 9	Y	2	2 1	3
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	283 2	1 9	Y	1	1 1	3
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	263 2	2 9	Y	2	3 1	2
11	300 N	95	-0-	-205	-0-	93 2	2 9	Y	2	2 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828		
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	270 N	220	-0-	-50	-0-	9 1	210 2	Y	1	2 1	-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	1 9	207 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	204 2	Y	1	1 1	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 9	201 2	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	10 1	198 2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251		
06	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	205 1	4666 2	Y	14	13 1	12
07	5084 X	4589	-0-	-495	-0-	15 9	4387 2	Y	8	11 1	9
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	193 1	4899 2	Y	13	8 1	14
09	4890 X	4883	-0-	-7	-0-	9 9	4666 2	Y	11	12 1	13
10	5053 X	4604	-0-	-449	-0-	218 1	4391 2	Y	12	16 1	9
*11	4920 X	4220	-0-	-700	-0-	14 9	4019 2	Y	6	8 1	7
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	205 1	13 2	Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	6 9	Y	5	4 1	6
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366 2	4 9	Y	4	3 1	7
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305 2	4 9	Y	4	3 1	8
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	368 2	2 9	Y	2	2 1	8
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2	4 9	Y	4	5 1	7
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372 2	4 9	Y	4	3 1	8
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3720	2	46	9	Y	1
07		4898 X	3178	-0-	-1720	-0-	3144	2	34	9	Y	-0-
08		4898 X	3799	-0-	-1099	-0-	3714	2	85	9	Y	23
09		4740 X	3399	-0-	-1341	-0-	3336	2	63	9	Y	24
10		4619 X	3186	-0-	-1433	-0-	3121	2	65	9	Y	18
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3870	2	65	9	Y	23

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700												
06		2760 X	2659	-0-	-101	-0-	133	1	2523	2	N	111
07		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	140	1	2684	2	N	111
08		2852 X	2762	-0-	-90	-0-	131	1	2627	2	N	115
09		2700 X	2114	-0-	-586	-0-	102	1	2012	2	N	115
10		2821 X	2306	-0-	-515	-0-	109	1	2191	2	N	120
11		2670 N	2279	-0-	-391	-0-	107	1	2172	2	N	120

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171												
06		2760 X	2661	-0-	-99	-0-	112	1	2541	2	Y	5
07		2759 N	2707	-0-	-52	-0-	114	1	2587	2	Y	4
08		2666 N	2663	-0-	-3	-0-	113	1	2542	2	Y	7
09		2670 N	2533	-0-	-137	-0-	106	1	2420	2	Y	7
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2659	2	Y	6
*11		2580 N	2418	-0-	-162	-0-	111	1	2303	2	Y	6

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888												
06		11580 X	11509	-0-	-71	-0-	678	1	10830	2	Y	20
07		11315 X	10698	-0-	-617	-0-	607	1	10072	2	Y	16
08		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	621	1	10490	2	Y	88
09		10950 X	9837	-0-	-1113	-0-	607	1	9202	2	Y	47
10		11315 X	8820	-0-	-2495	-0-	541	1	8193	2	Y	48
*11		10950 X	8047	-0-	-2903	-0-	471	1	7523	2	Y	82

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135												
06		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32	9	Y	3
07		4030 X	3374	-0-	-656	-0-	3351	2	23	9	Y	-0-
08		4030 X	3335	-0-	-695	-0-	3277	2	58	9	Y	16
09		3900 X	3213	-0-	-687	-0-	3170	2	43	9	Y	17
10		3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3190	2	45	9	Y	13
11		3270 X	2887	-0-	-383	-0-	2843	2	44	9	Y	16

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030													
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	3030 X	2709	-0-	-321	-0-	114 1	2587 2	Y	7	7	8 1		7
						8 9							
07	3162 X	2750	-0-	-412	-0-	116 1	2628 2	Y	5	5	7 1		5
						6 9							
08	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	113 1	2540 2	Y	7	7	4 1		8
						8 9							
09	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	107 1	2445 2	Y	6	6	6 1		8
						7 9							
10	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	114 1	2487 2	Y	7	7	9 1		6
						8 9							
*11	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	116 1	2396 2	Y	4	4	4 1		6
						4 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957													
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620													
06	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	1071 2	10 9	Y	9	15 1			1
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1609 2	8 9	Y	7	8 1			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1464 2	19 9	Y	17	12 1			5
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603 2	13 9	Y	12	12 1			5
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348 2	14 9	Y	13	14 1			4
11	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1175 2	14 9	Y	13	12 1			5
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724													
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1231 2	14 9	Y	13	12 1			6
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1203 2	11 9	Y	10	10 1			6
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1775 2	12 9	Y	11	10 1			7
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1671 2	7 9	Y	6	6 1			7
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576 2	12 9	Y	11	13 1			5
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1503 2	12 9	Y	11	9 1			7
-----													
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336													
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	83 1	264 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	82 1	258 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	96 1	294 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	81 1	244 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	77 1	248 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	76 1	242 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
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-			-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2355 N	2355	-0-	-0-	306 1	2038 2		Y	10	4 1		33
						11 9							
07		2227 N	2227	-0-	-0-	291 1	1926 2		Y	9	13 1		29
						10 9							
08		2568 N	2568	-0-	-0-	330 1	2227 2		Y	10	7 1		32
						11 9							
09		2370 N	2079	-0-	-291	279 1	1782 2		Y	16	13 1		35
						18 9							
10		2344 N	2344	-0-	-0-	314 1	2019 2		Y	10	19 1		26
						11 9							
11		3000 N	3216	-0-	216	418 1	2778 2		Y	18	13 1		31
						20 9							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758				
06		2198 N	2198	-0-	-0-	2174 2	24 9		Y	22	20 1		7
07		2232 N	2165	-0-	-67	2146 2	19 9		Y	17	16 1		8
08		2294 N	2157	-0-	-137	2136 2	21 9		Y	19	17 1		10
09		2190 N	2032	-0-	-158	2020 2	12 9		Y	11	11 1		10
10		2170 N	1927	-0-	-243	1906 2	21 9		Y	19	23 1		6
11		2100 N	2018	-0-	-82	1996 2	22 9		Y	20	16 1		10
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910				
06		5820 X	5715	-0-	-105	5665 2	50 9		Y	45	70 1		1
07		6169 X	5925	-0-	-244	5889 2	36 9		Y	33	34 1		-0-
08		6169 X	5950	-0-	-219	5860 2	90 9		Y	82	58 1		24
09		5970 X	5731	-0-	-239	5665 2	66 9		Y	60	60 1		24
10		6107 X	5519	-0-	-588	5450 2	69 9		Y	63	70 1		17
11		5760 X	5327	-0-	-433	5258 2	69 9		Y	63	58 1		22
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083				
06		570 N	570	-0-	-0-	563 2	7 9		Y	6	6 1		2
07		589 N	573	-0-	-16	567 2	6 9		Y	5	5 1		2
08		589 N	582	-0-	-7	576 2	6 9		Y	5	5 1		2
09		590 N	590	-0-	-0-	587 2	3 9		Y	3	3 1		2
10		590 N	590	-0-	-0-	584 2	6 9		Y	5	7 1		-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	577 2	7 9		Y	6	4 1		2
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400				
06		2135 N	2135	-0-	-0-	278 1	1848 2		Y	8	3 1		31
						9 9							
07		2071 N	2071	-0-	-0-	271 1	1793 2		Y	6	10 1		27
						7 9							
08		2286 N	2286	-0-	-0-	293 1	1984 2		Y	8	5 1		30
						9 9							
09		1917 N	1917	-0-	-0-	258 1	1646 2		Y	12	10 1		32
						13 9							
10		2097 N	2097	-0-	-0-	281 1	1807 2		Y	8	15 1		25
						9 9							
11		2131 N	2131	-0-	-0-	277 1	1839 2		Y	14	10 1		29
						15 9							

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	160	1	3637	2	Y	11	13 1	9
						12	9						
07	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	174	1	3937	2	Y	7	10 1	6
						8	9						
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4342	2	Y	12	7 1	11
						13	9						
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	186	1	4223	2	Y	10	11 1	10
						11	9						
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4066	2	Y	12	14 1	8
						13	9						
*11	4260 X	4244	-0-	-16	-0-	195	1	4041	2	Y	7	7 1	8
						8	9						

-----  
 ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904  
 -----

06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	3	2 1	3
						3	9						
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	2	N	2	3 1	2
						2	9						
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	55	1	933	2	N	3	2 1	3
						3	9						
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	62	1	939	2	N	2	3 1	2
						2	9						
10	1085 N	426	-0-	-659	-0-	26	1	399	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	960 N	327	-0-	-633	-0-	19	1	308	2	N	-0-	1 1	-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440  
 -----

06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1788	1	5704	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
07	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1841	1	5819	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
08	7626 X	7521	-0-	-105	-0-	1850	1	5669	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
09	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1884	1	5650	2	Y	2		5
						2	9						
10	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1895	1	6110	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
11	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1883	1	5995	2	Y	1	1 1	5
						1	9						

-----  
 LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346  
 -----

06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
07	744 N	420	-0-	-324	-0-	20	1	389	2	Y	10	8 1	2
						11	9						
08	589 N	404	-0-	-185	-0-	19	1	383	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	19	1	377	2	Y	11	8 1	4
						12	9						
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	17	13 1	8
						19	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908		
M	O	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	Y	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	Y	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-
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	960 N	899	-0-	-61	-0-	117 1	776 2	Y	5 2 1	15
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	134 1	887 2	Y	4 6 1	13
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	131 1	887 2	Y	5 3 1	15
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	132 1	846 2	Y	7 6 1	16
10	1023 N	933	-0-	-90	-0-	125 1	802 2	Y	5 9 1	12
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	125 1	832 2	Y	9 6 1	15
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336		
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	357 1	2376 2	Y	12 5 1	35
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	388 1	2569 2	Y	10 14 1	31
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	418 1	2825 2	Y	12 7 1	36
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	400 1	2552 2	Y	18 15 1	39
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	405 1	2604 2	Y	12 21 1	30
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	363 1	2414 2	Y	21 15 1	36
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400		
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-	-0-



-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8550 - 8670		
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		242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	99 2	Y		102	65 1		52
							112 9							
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	37 1	117 2	Y		39	47 1		44
							43 9							
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	43 1	131 2	Y		72	82 1		34
							79 9							
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	35 1	104 2	Y		58	22 1		70
							64 9							
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	67 1	215 2	Y		51	30 1		91
							56 9							
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	54 1	173 2	Y		45	64 1		72
							50 9							
-----														
LUNDELL A		WELL #:		2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9634 - 9820		
06		2130 N	1726	-0-	-404	-0-	86 1	1631 2	Y		8	8 1		2
							9 9							
07		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	90 1	1724 2	Y		10	8 1		4
							11 9							
08		2015 N	1786	-0-	-229	-0-	85 1	1697 2	Y		4	4 1		4
							4 9							
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	83 1	1647 2	Y		10	8 1		6
							11 9							
10		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	86 1	1726 2	Y		5	4 1		7
							6 9							
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85 1	1728 2	Y		12	11 1		8
							13 9							
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9062 - 9394		
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3752 2	35 9	Y		32	31 1		12
07		3720 X	3699	-0-	-21	-0-	3671 2	28 9	Y		25	25 1		12
08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3639 2	31 9	Y		28	25 1		15
09		3600 X	3593	-0-	-7	-0-	3575 2	18 9	Y		16	17 1		14
10		3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3566 2	31 9	Y		28	33 1		9
11		3600 X	3140	-0-	-460	-0-	3108 2	32 9	Y		29	23 1		15
-----														
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	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-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1128	2	26	9	Y	24	35	1	-0-
07	3348	X	1149	-0-	-2199	-0-	1129	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	3317	X	1071	-0-	-2246	-0-	1021	2	50	9	Y	45	31	1	14
09	2220	X	1100	-0-	-1120	-0-	1064	2	36	9	Y	33	33	1	14
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2253	2	37	9	Y	34	38	1	10
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2628	2	37	9	Y	34	31	1	13

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		149	RRCID ->	166272	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9786 - 9800			
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	1	2	1	-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	1	1	1	-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	1	1	1	-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	1			1

JURASCHEK		WELL #:		10	RRCID ->	166951	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10500 - 11604			
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	224	1	3576	2	N	13	12	1	73
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	222	1	3676	2	N	11	9	1	75
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	218	1	3685	2	N	15	6	1	84
09	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	216	1	3271	2	N	30	9	1	105
10	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	225	1	3401	2	N	-0-	12	1	93
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	234	1	3732	2	N	14	6	1	101

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 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	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	559 1	3722 2	Y	28 10 1	70
07	6634 X	4105	-0-	-2529	-0-	31 9	535 1	Y	23 30 1	63
08	6634 X	3837	-0-	-2797	-0-	25 9	490 1	Y	28 17 1	74
09	6420 X	3966	-0-	-2454	-0-	31 9	531 1	Y	42 32 1	84
10	4805 X	3940	-0-	-865	-0-	46 9	526 1	Y	28 49 1	63
11	4320 X	3899	-0-	-421	-0-	31 9	503 1	Y	49 34 1	78
						54 9				
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246		
06	1080 N	631	-0-	-449	-0-	81 1	538 2	Y	11 4 1	33
07	2077 N	1589	-0-	-488	-0-	12 9	207 1	Y	9 13 1	29
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	10 9	225 1	Y	11 7 1	33
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	12 9	169 1	Y	16 13 1	36
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	18 9	238 1	Y	11 20 1	27
11	1710 N	1066	-0-	-644	-0-	12 9	137 1	Y	19 14 1	32
						21 9				
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000		
06	1320 N	982	-0-	-338	-0-	941 2	41 9	Y	37 53 1	1
07	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1635 2	30 9	Y	27 28 1	-0-
08	1674 X	1462	-0-	-212	-0-	1387 2	75 9	Y	68 48 1	20
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4470 2	55 9	Y	50 49 1	21
10	1674 X	1603	-0-	-71	-0-	1546 2	57 9	Y	52 58 1	15
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3040 2	57 9	Y	52 47 1	20
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	3420 X	3361	-0-	-59	-0-	3333	2	28	9	Y	25	39	1	-0-
07	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3359	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3117	2	50	9	Y	45	32	1	13
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3381	2	36	9	Y	33	33	1	13
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3449	2	39	9	Y	35	39	1	9
11	3360 X	3144	-0-	-216	-0-	3105	2	39	9	Y	35	32	1	12

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811						
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			20
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			20
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			20
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			20
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-			20

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226						
06	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	83	1	1576	2	Y	5	5	1	1
07	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	6	9	1703	2	Y	6	5	1	2
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	7	9	1880	2	Y	2	2	1	2
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2011	2	Y	6	5	1	3
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1859	2	Y	2	2	1	3
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	2	9	1834	2	Y	9	7	1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466						
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	36	2	1	9	Y	1	2	1	1
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	20	2	2	9	Y	2	1	1	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	1

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060						
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	9	9	1	2
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	10	9	645	2	Y	10	8	1	4
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	34	1	662	2	Y	5	5	1	4
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	11	9	622	2	Y	11	8	1	7
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	6	5	1	8
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	7	9	630	2	Y	13	11	1	10

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	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-	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590						
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
07	1054 N	681	-0-	-373	-0-	29	1	651	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	41	1	845	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	69	1	1316	2	Y	19	14	1	8
						21	9							
08	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	57	1	1142	2	Y	5	7	1	6
						6	9							
09	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	52	1	1020	2	Y	19	14	1	11
						21	9							
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	61	1	1234	2	Y	7	7	1	11
						8	9							
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	53	1	1085	2	Y	26	21	1	16
						29	9							

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755						
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	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.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11006 -	11844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52 1	837 2	N	2	2	1	4	
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	2 9	930 2	N	2	2	1	4	
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	56 1	840 2	N	2	2	1	4	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	2 9	750 2	N	2	3	1	3	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49 1	767 2	N	2	3	1	2	
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	51 1	515 2	N	1	2	1	1	
						2 9							
						32 1							
						1 9							
LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9140 -	9304	
06	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	65 1	1239 2	Y	5	5	1	-0-	
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	6 9	1153 2	Y	7	5	1	2	
08	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	60 1	1100 2	Y	2	3	1	1	
09	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	8 9	1033 2	Y	7	5	1	3	
10	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	55 1	973 2	Y	3	2	1	4	
11	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	52 1	970 2	Y	9	7	1	6	
						8 9							
						48 1							
						3 9							
						48 1							
						10 9							
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10640 -	11551	
06	2100 N	1809	-0-	-291	-0-	106 1	1697 2	N	5	7	1	47	
07	2170 N	1735	-0-	-435	-0-	6 9	1617 2	N	18	4	1	61	
*08	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	98 1	1600 2	N	-0-	3	1	58	
*09	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	20 9	1543 2	N	-0-	3	1	55	
*10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	95 1	1654 2	N	-0-	6	1	49	
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	102 1	1618 2	N	-0-	3	1	46	
						109 1							
						101 1							
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.11010 -	12000	
06	3630 X	3069	-0-	-561	-0-	129 1	2930 2	Y	9	8	1	8	
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	10 9	3189 2	Y	6	8	1	6	
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	141 1	2702 2	Y	7	5	1	8	
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	7 9	3429 2	Y	8	9	1	7	
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	120 1	3394 2	Y	10	11	1	6	
*11	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	151 1	3031 2	Y	5	5	1	6	
						9 9							
						155 1							
						11 9							
						147 1							
						6 9							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9178 -	9949	
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2887 2	25 9	Y	23	35	1	1	
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3179 2	19 9	Y	17	18	1	-0-	
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3227 2	47 9	Y	43	30	1	13	
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3125 2	34 9	Y	31	31	1	13	
10	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3083 2	36 9	Y	33	36	1	10	
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3123 2	36 9	Y	33	30	1	13	

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	690 X	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	1	-0-	
07	3100 N	12012	-0-	8912	8912	682	1	11308	2	Y	20	11	1	9	
08	3100 N	12177	-0-	9077	17989	22 675	1	11401	2	Y	92	14	1	87	
09	3000 N	1289	-0-	-1711	16278	101 80	9 1	1206	2	Y	3	49	1	41	
10	17184 X	906	-0-	-16278	-0-	3 56	9 1	841	2	Y	8	29	1	20	
*11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	9 362	9 1	5794	2	Y	37	8	1	49	
						41	9								

-----  
 VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	1	3	1	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 12	9 1	198	2	N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	1	1	1	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1 20	9 1	314	2	N	-0-			-0-

-----  
 LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	5	5	1	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	6 69	9 1	1327	2	Y	7	5	1	2
08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	8 59	9 1	1186	2	Y	2	3	1	1
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	2 66	9 1	1311	2	Y	7	5	1	3
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	8 70	9 1	1414	2	Y	3	3	1	3
11	1200 N	848	-0-	-352	-0-	3 39	9 1	799	2	Y	9	8	1	4
						10	9							

-----  
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-			-0-

-----  
 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9685		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		1
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	16	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	1		2
						1	9						

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 A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11040 - 12024		
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10042 - 10526		
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	2	1 1	9
						2	9						
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	42	1	276	2	Y	1	3 1	7
						1	9						
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	445	2	Y	2	1 1	8
						2	9						
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	346	2	Y	3	2 1	9
						3	9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	Y	2	3 1	8
						2	9						
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	44	1	297	2	Y	3	2 1	9
						3	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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	1	1 1	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	1 9	66 2	Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	115 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-
-----											
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	20 1	313 2	N	1	1 1	-0-
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	1 9	397 2	N	1	1 1	-0-
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	24 1	372 2	N	1	1 1	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	N	1	1 1	-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	1 9	367 2	N	1	1 1	-0-
11	390 N	128	-0-	-262	-0-	25 1	120 2	N	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	60 1	955 2	N	5	2 1	74
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	6 9	978 2	N	8	3 1	79
08	1085 N	951	-0-	-134	-0-	59 1	898 2	N	-0-	2 1	77
09	1020 N	878	-0-	-142	-0-	9 9	822 2	N	2	3 1	76
*10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	53 1	884 2	N	7	3 1	80
*11	930 N	907	-0-	-23	-0-	54 1	853 2	N	1		81
-----											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	16 1	353 2	Y	1	2 1	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1 9	496 2	Y	1	1 1	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	470 2	Y	1	1 1	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1 9	419 2	Y	1	1 1	-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	21 1	425 2	Y	1	1 1	-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	1 9	422 2	Y	1		1

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	992	2	13	9	Y	12	11	1	5
07		1147 N	933	-0-	-214	-0-	923	2	10	9	Y	9	9	1	5
08		1209 N	869	-0-	-340	-0-	858	2	11	9	Y	10	9	1	6
09		1020 N	613	-0-	-407	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1	6
10		930 N	553	-0-	-377	-0-	542	2	11	9	Y	10	12	1	4
11		840 N	304	-0-	-536	-0-	293	2	11	9	Y	10	8	1	6
-----															
LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252															
-----															
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
-----															
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160															
-----															
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
-----															
LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020															
-----															
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1985	2	Y	6	5	1	1
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	2	Y	7	5	1	3
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	Y	2	3	1	2
09		2100 N	1878	-0-	-222	-0-	90	1	1780	2	Y	7	5	1	4
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	117	1	2348	2	Y	3	3	1	4
11		2220 N	1864	-0-	-356	-0-	87	1	1766	2	Y	10	8	1	6
-----															
LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843															
-----															
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
VERGARA-RAYZOR GU			WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9686 - 9766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	5160 X	4612	-0-	-548	-0-	599 1	3985 2	Y	25	10	1	77
07	5332 X	4545	-0-	-787	-0-	28 9	594 1	3928 2	Y	21	30	68
08	5332 X	4140	-0-	-1192	-0-	23 9	530 1	3584 2	Y	24	16	76
09	4920 X	3942	-0-	-978	-0-	26 9	528 1	3373 2	Y	37	31	82
10	4774 X	4074	-0-	-700	-0-	41 9	545 1	3501 2	Y	25	45	62
11	4620 X	4167	-0-	-453	-0-	28 9	539 1	3580 2	Y	44	31	75
						48 9						
-----												
VERGARA 1659			WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9460 - 9630
-----												
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	-0-	1	1	9
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			9
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			9
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	14 1	218 2	Y	1	1	1	9
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	297 2	Y	1	1	9
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	245 2	Y	-0-		9
-----												
CARR			WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF. 9395 - 10091
-----												
06	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	62 1	1177 2	N	5			70
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6 9	62 1	1183 2	N	2		72
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	1280 2	N	1		73
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1 9	59 1	1171 2	N	4		77
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	4 9	65 1	1316 2	N	1		78
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1 9	62 1	1267 2	N	9		87
						10 9						
-----												
CARR			WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10348 - 10460
-----												
06	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	116 1	2190 2	N	7			238
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	8 9	122 1	2346 2	N	3		241
08	2356 N	1478	-0-	-878	-0-	3 9	70 1	1407 2	N	1		242
09	2310 N	1064	-0-	-1246	-0-	1 9	51 1	1013 2	N	-0-		242
10	2480 N	969	-0-	-1511	-0-	46 1	46 1	923 2	N	-0-		242
11	3000 N	3049	-0-	49	49	143 1	2898 2	N	7			249
						8 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	33	1	631	2	N	4		129
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	4	9	762	2	N	-0-		129
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-		129
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	33	1	419	2	N	-0-		129
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	21	1	687	2	N	-0-		129
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-		129

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	Y	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	2	Y	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	61	1	155	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872

06	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1 1	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	1	9	609	2	Y	1		1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	110	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	9	227	2	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	7	1	185	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	61	1	1155	2	Y	6	6 1	2
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	7	9	1263	2	Y	7	5 1	4
08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	66	1	1175	2	Y	2	3 1	3
09	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	8	9	1001	2	Y	7	5 1	5
10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	58	1	1143	2	Y	3	3 1	5
11	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	2	9	985	2	Y	10	8 1	7

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	70	1	1326	2	Y	6	6 1	1
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	7	9	1335	2	Y	7	6 1	2
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	69	1	1351	2	Y	2	3 1	1
09	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	8	9	1237	2	Y	7	6 1	2
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1470	2	Y	3	3 1	2
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	3	9	1498	2	Y	10	8 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	173779	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11060 - 11826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	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-	

CARR		WELL #:		124	RRCID ->	173888	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8545 - 9297	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	940	2	N	2	44 1	65
						2	9						
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	5		70
						6	9						
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	29	1	588	2	N	-0-		70
09	990 N	553	-0-	-437	-0-	27	1	526	2	N	-0-		70
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	34	1	675	2	N	-0-		70
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	N	3		73
						3	9						

7B CATTLE COMPANY D		WELL #:		4	RRCID ->	173900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	11182 - 11892	
06	6030 X	5176	-0-	-854	-0-	304	1	4848	2	Y	22	17 1	80
						24	9						
07	6324 X	3639	-0-	-2685	-0-	206	1	3425	2	Y	7	11 1	76
						8	9						
08	6324 X	3630	-0-	-2694	-0-	202	1	3409	2	Y	17	7 1	86
						19	9						
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	386	1	5841	2	Y	18	13 1	91
						20	9						
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	383	1	5796	2	Y	16	17 1	90
						18	9						
*11	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	347	1	5538	2	Y	17	9 1	98
						19	9						

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9686 - 9930	
06	3660 X	1883	-0-	-1777	-0-	110	1	1759	2	Y	13	5 1	67
						14	9						
07	4743 X	2430	-0-	-2313	-0-	137	1	2276	2	Y	15	71 1	11
						17	9						
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	275	1	4650	2	Y	21	6 1	26
						23	9						
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	260	1	3940	2	Y	11	9 1	28
						12	9						
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	235	1	3567	2	Y	15	13 1	30
						17	9						
*11	4590 X	4357	-0-	-233	-0-	254	1	4067	2	Y	33	7 1	56
						36	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS 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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	1	1	1	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	1	1	1	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	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 WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	2	1	1	1
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	1	2	1	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	N	2			2
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	N	-0-			2
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	2	1	1	3
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	1	3	1	1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	Y	12	12	1	5
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2058	2	10	9	Y	9	9	1	5
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1910	2	12	9	Y	11	9	1	7
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	Y	6	6	1	7
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1761	2	11	9	Y	10	13	1	4
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	Y	11	9	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024			
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	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	146 1	2335 2	N	7	8 1	7	
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	143 1	2374 2	N	4	6 1	5	
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	138 1	2327 2	N	6	4 1	7	
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	148 1	2235 2	N	5	6 1	6	
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	158 1	2398 2	N	7	7 1	6	
*11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	150 1	2400 2	N	4	4 1	6	

  

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153			
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-	-0-		
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-	-0-		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-	-0-		
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	4 1	85 2	Y	-0-	-0-		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 2	Y	-0-	-0-		
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-		

  

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	119 1	1895 2	Y	9	8 1	10	
07	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	116 1	1918 2	Y	4	5 1	9	
08	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	113 1	1910 2	Y	10	4 1	15	
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	121 1	1841 2	Y	6	5 1	16	
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	130 1	1977 2	Y	6	6 1	16	
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	121 1	1932 2	Y	6	2 1	20	

  

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	28 1	441 2	N	1	1 1	7	
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	24 1	394 2	N	1	1 1	7	
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	21 1	354 2	N	1	1 1	7	
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	22 1	330 2	N	1	1 1	7	
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	18 1	275 2	N	1	1 1	7	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45 1	715 2	N	1	1 1	7	

  

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	6 1	118 2	N	-0-	-0-		
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-		
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	N	-0-	-0-		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-	-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9718 - 9862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
07	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	50 1	970 2	Y	8	6 1		3
						9 9						
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	47 1	941 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	44 1	873 2	Y	8	6 1		4
						9 9						
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	48 1	962 2	Y	3	3 1		4
						3 9						
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47 1	945 2	Y	10	8 1		6
						11 9						
-----												
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9445 - 9568		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	43 1	826 2	Y	8	6 1		3
						9 9						
08	930 N	733	-0-	-197	-0-	35 1	695 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	36 1	719 2	Y	8	6 1		5
						9 9						
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45 1	903 2	Y	4	3 1		6
						4 9						
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42 1	842 2	Y	10	9 1		7
						11 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10376 - 10524		
06	2310 N	1618	-0-	-692	-0-	1598 2	20 9	Y	18	27 1		-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2692 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
08	2387 N	1385	-0-	-1002	-0-	1350 2	35 9	Y	32	22 1		10
09	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	1229 2	26 9	Y	24	23 1		11
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2658 2	28 9	Y	25	27 1		9
11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2845 2	28 9	Y	25	22 1		12
-----												
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 9295 - 9577		
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	7 1	134 2	N	-0-			23
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-			23
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	N	-0-			23
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			23
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	N	-0-			23
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	N	-0-			23
-----												
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9611 - 10565		
06	2280 N	1695	-0-	-585	-0-	83 1	1569 2	Y	39	38 1		7
						43 9						
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	127 1	2435 2	Y	45	35 1		17
						50 9						
08	2759 N	2686	-0-	-73	-0-	126 1	2534 2	Y	24	23 1		18
						26 9						
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90 1	1777 2	Y	45	37 1		26
						50 9						
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	129 1	2594 2	Y	29	22 1		33
						32 9						
11	2610 N	2548	-0-	-62	-0-	117 1	2373 2	Y	53	50 1		36
						58 9						



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8	12	1				1
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	Y	6	7	1				-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	10	1				4
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	10	1				4
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	12	1				3
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	10	1				4

-----  
 LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620  
 -----

06		2910 X	2836	-0-	-74	-0-	142	1	2687	2	Y	6	6	1				1
07		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	138	1	2650	2	Y	8	6	1				3
08		3007 N	2934	-0-	-73	-0-	139	1	2793	2	Y	2	3	1				2
09		2850 N	2701	-0-	-149	-0-	130	1	2562	2	Y	8	6	1				4
10		2790 N	2688	-0-	-102	-0-	127	1	2558	2	Y	3	3	1				4
11		2850 N	2822	-0-	-28	-0-	132	1	2679	2	Y	10	9	1				5

-----  
 7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647  
 -----

06		1620 N	1493	-0-	-127	-0-	87	1	1399	2	Y	6	3	1				36
07		1581 N	1337	-0-	-244	-0-	76	1	1259	2	Y	2	3	1				35
08		1550 N	1317	-0-	-233	-0-	73	1	1237	2	Y	6	2	1				39
09		1500 N	924	-0-	-576	-0-	57	1	864	2	Y	3	3	1				39
10		1333 N	458	-0-	-875	-0-	28	1	429	2	Y	1	3	1				37
11		1260 N	500	-0-	-760	-0-	29	1	469	2	Y	2	1	1				38

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666  
 -----

06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1827	2	15	9	Y	14	22	1				1
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1997	2	11	9	Y	10	11	1				-0-
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2021	2	28	9	Y	25	17	1				8
09		1830 N	936	-0-	-894	-0-	916	2	20	9	Y	18	18	1				8
10		1891 N	1371	-0-	-520	-0-	1350	2	21	9	Y	19	21	1				6
11		1830 N	1249	-0-	-581	-0-	1228	2	21	9	Y	19	17	1				8

-----  
 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084  
 -----

06		180 N	165	-0-	-15	-0-	39	1	126	2	Y	-0-						-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	49	1	155	2	Y	-0-						-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	-0-						-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	Y	-0-						-0-
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	45	1	144	2	Y	-0-						-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	40	1	128	2	Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE				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-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511							
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	Y	17	23	1		1
07	2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	1200	2	13	9	Y	12	13	1		-0-
08	1922 X	1065	-0-	-857	-0-	1031	2	34	9	Y	31	22	1		9
09	1620 X	948	-0-	-672	-0-	923	2	25	9	Y	23	23	1		9
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	955	2	26	9	Y	24	27	1		6
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	784	2	26	9	Y	24	22	1		8

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394							
06	3486 X	2888	-0-	-598	-0-	170	1	2711	2	N	6	10	1		22
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2554	2	N	7	7	1		22
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	7	4	1		25
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	161	1	2447	2	N	6	6	1		25
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	169	1	2557	2	N	9	9	1		25
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1	2646	2	N	9	4	1		30

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011							
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	19	19	1		41
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	9	185	2	N	27	15	1		53
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	16	17	1		52
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	9	193	2	N	26	27	1		51
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	20	17	1		54
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	9	167	2	N	18	24	1		48

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10484 - 10509							
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	41	1	649	2	Y	2	1	1		15
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	2	9	707	2	Y	2	2	1		15
08	806 N	578	-0-	-228	-0-	43	1	544	2	Y	2	5	1		12
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	2	9	621	2	Y	5	1	1		16
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	Y	3	2	1		17
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	6	9	657	2	Y	3	9	1		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539			
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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217 2	10 9	Y	9	14 1	1
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375 2	8 9	Y	7	8 1	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1395 2	19 9	Y	17	12 1	5
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346 2	13 9	Y	12	12 1	5
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1554 2	14 9	Y	13	14 1	4
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1249 2	14 9	Y	13	12 1	5
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750			
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711 2	7 9	Y	6	9 1	-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	801 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	829 2	12 9	Y	11	8 1	3
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809 2	9 9	Y	8	8 1	3
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1167 2	9 9	Y	8	9 1	2
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	732 2	9 9	Y	8	8 1	2
-----											
AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	103 2	Y	1	2 1	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	109 2	Y	1		1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 2	Y	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-		-0-
-----											
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	-0-	-0-	-60	-0-			Y	9	9 1	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	11	9 1	3
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	6	6 1	3
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 9					
						8 1	161 2	Y	11	9 1	5
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 9					
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	7 2	8 9	Y	7	5 1	7
						1 1	12 2	Y	13	12 1	8
						14 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026			
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	36 2	2 9	Y	2	3 1	1
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	48 2	2 9	Y	2	2 1	1
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59 2	2 9	Y	2	2 1	1
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	29 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	48 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202				
M	O	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	249	-0-	-21	-0-			15	1	232	2	Y		2	9	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			61	1	1006	2	Y	6	13	1	2
08	341 N	28	-0-	-313	-0-			2	1	26	2	Y	-0-			2
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			72	1	1097	2	Y	3	3	1	2
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			64	1	969	2	Y	4	3	1	3
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-			53	1	841	2	Y	7	1	1	9

CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620				
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-			7	1	124	2	N	-0-			52
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-			7	1	139	2	N	-0-			52
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-			6	1	117	2	N	-0-			52
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-			6	1	114	2	N	-0-			52
10	93 N	91	-0-	-2	-0-			4	1	87	2	N	-0-			52
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-			5	1	107	2	N	-0-			52

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439				
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			1030	2	18	9	Y	16	23	1	-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			1068	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			1127	2	32	9	Y	29	20	1	9
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-			1153	2	23	9	Y	21	21	1	9
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			1141	2	24	9	Y	22	24	1	7
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			1114	2	24	9	Y	22	20	1	9

VERGARA 1674		WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10633 - 10756				
06	510 N	187	-0-	-323	-0-			11	1	174	2	Y	2	5	1	6
07	558 N	203	-0-	-355	-0-			12	1	190	2	Y	1	5	1	2
08	372 N	162	-0-	-210	-0-			9	1	151	2	Y	2	2	1	2
09	180 N	136	-0-	-44	-0-			8	1	127	2	Y	1			3
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-			15	1	228	2	Y	3	2	1	4
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-			9	1	141	2	Y	3	4	1	3

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 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	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47 1	750 2	Y	6	10 1	4
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	7 9	817 2	Y	5	2 1	7
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	49 1	783 2	Y	11	10 1	8
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	6 9	753 2	Y	8	3 1	13
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	46 1	725 2	Y	8	9 1	12
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	12 9	769 2	Y	14	22 1	4
						50 1					
						9 9					
						48 1					
						9 9					
						48 1					
						15 9					
-----											
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	2130 N	1921	-0-	-209	-0-	1903 2	18 9	Y	16	25 1	1
07	2232 N	1701	-0-	-531	-0-	1688 2	13 9	Y	12	13 1	-0-
08	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	1627 2	32 9	Y	29	21 1	8
09	3000 N	6167	-0-	3167	3167	6144 2	23 9	Y	21	21 1	8
10	3100 N	2598	-0-	-502	2665	2573 2	25 9	Y	23	25 1	6
11	3000 N	2351	-0-	-649	2016	2327 2	24 9	Y	22	20 1	8
-----											
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	2940 X	1554	-0-	-1386	-0-	75 1	1479 2	N	-0-	78	
07	3038 X	1562	-0-	-1476	-0-	80 1	1482 2	N	-0-	78	
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	146 1	3330 2	N	7	85	
09	2850 X	1746	-0-	-1104	-0-	8 9	1660 2	N	-0-	85	
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	86 1	3045 2	N	-0-	85	
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	144 1	3123 2	N	7	92	
						122 1					
						8 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310			
06	270 X	176	-0-	-94	-0-	172 2	4 9	Y	4	8 1	4
07	3100 N	4469	-0-	1369	1369	4466 2	3 9	Y	3	4 1	3
08	3100 N	6158	-0-	3058	4427	6155 2	3 9	Y	3	3 1	3
09	3000 N	5479	-0-	2479	6906	5477 2	2 9	Y	2	2 1	3
10	11754 X	4848	-0-	-6906	-0-	4845 2	3 9	Y	3	4 1	2
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3830 2	3 9	Y	3	3 1	2

-----  
 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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4238	-0-	-472	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-

-----  
 P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	N	-0-					-0-

-----  
 FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

06	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	95	1	1861	2	N	3					23
07	2263	N	1557	-0-	-706	-0-	80	1	1477	2	N	-0-					23
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	108	1	2473	2	N	-0-					23
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-					23
10	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					23
11	2250	N	1129	-0-	-1121	-0-	42	1	1087	2	N	-0-					23

-----  
 CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-					63
08	14B2	EXT	3	-0-	3	14	3	2			N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					63

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VERGARA 1679			WELL #:	7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	10259 - 10350	
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	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	264 1	4216 2	Y	34	55 1	16		
07	7502 X	4110	-0-	-3392	-0-	37 9	232 1	Y	23	11 1	28		
08	6851 X	2145	-0-	-4706	-0-	25 9	118 1	Y	27	33 1	22		
09	6480 X	2432	-0-	-4048	-0-	30 9	149 1	Y	23	8 1	37		
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	25 9	327 1	Y	57	49 1	45		
*11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	63 9	331 1	Y	96	130 1	11		
						106 9							
-----													
FROST TRUST 13			WELL #:	1	RRCID ->	183946	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9680 - 10093	
06	2250 N	2237	-0-	-13	-0-	478 1	1747 2	N	11		43		
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	12 9	538 1	N	5		48		
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	6 9	421 1	N	5		53		
09	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	6 9	443 1	N	12		65		
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	13 9	437 1	N	5		70		
11	2160 N	2142	-0-	-18	-0-	6 9	411 1	N	7		77		
						8 9							
-----													
ALLEY			WELL #:	11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9532 - 9552	
06	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	121 1	1931 2	Y	5	8 1	12		
07	2387 N	1944	-0-	-443	-0-	6 9	110 1	Y	6	4 1	14		
08	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	7 9	114 1	Y	9	16 1	7		
09	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	10 9	121 1	Y	13	6 1	14		
10	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	14 9	111 1	Y	7	6 1	15		
*11	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	8 9	113 1	Y	9	23 1	1		
						10 9							
-----													
FROST TRUST 13			WELL #:	2	RRCID ->	184897	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10410 - 10427	
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	128 1	468 2	N	1		28		
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 9	143 1	N	7		35		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	8 9	111 1	N	9		44		
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	10 9	104 1	N	2		46		
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	2 9	113 1	N	2		48		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	2 9	123 1	N	2		50		
						2 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
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-
-----																
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-
-----																
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-
-----																
ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	149	1	2373	2	Y	7	8	1			23
07	2666 N	2101	-0-	-565	-0-	119	1	1975	2	Y	6	6	1			23
08	2666 N	2235	-0-	-431	-0-	124	1	2100	2	Y	10	19	1			14
09	2520 N	2133	-0-	-387	-0-	131	1	1985	2	Y	15	6	1			23
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	188	1	2852	2	Y	12	8	1			27
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	167	1	2670	2	Y	14	32	1			9
-----																
DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	157	1	3097	2	N	35					90
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	174	1	3213	2	N	130					220
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	143	1	3055	2	N	18					238
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	151	1	2905	2	N	35					273
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	146	1	3073	2	N	20					293
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	113	1	2885	2	N	80					373





VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327		
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	810	-0-	-0-	-0-	54 1	749 2	N	6		118
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	7 9	761 2	N	7		125
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	47 1	747 2	N	21	27 1	119
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8 9	765 2	N	-0-		119
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	54 1	677 2	N	13		132
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	23 9	672 2	N	13		145
						58 1					
						53 1					
						14 9					
						56 1					
						14 9					
ALLEY		WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332		
06	2880 X	1086	-0-	-1794	-0-	64 1	1019 2	Y	3	6 1	30
07	3441 X	1741	-0-	-1700	-0-	3 9	1636 2	Y	5	4 1	31
08	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	99 1	2098 2	Y	10	16 1	25
09	2610 X	1849	-0-	-761	-0-	6 9	1722 2	Y	13	6 1	32
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	124 1	2266 2	Y	10	7 1	35
*11	2160 X	798	-0-	-1362	-0-	11 9	747 2	Y	4	23 1	16
						14 9					
						47 1					
						4 9					
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-
FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	N	-0-		88
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	N	3		91
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	3 9	444 2	N	-0-		91
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	N	2		93
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2 9	376 2	N	-0-		93
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	N	-0-		93
						14 1					
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4	3 1	1
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	344 2	2 9	Y	2	2 1	1
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	196 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
11	450 N	221	-0-	-229	-0-	217 2	4 9	Y	4	3 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KAISER STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	186723	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9123 - 9282	
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	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51 1	695 2	N		20	180 1		25
						22 9							
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	43 1	702 2	N		1			26
						1 9							
08	868 N	500	-0-	-368	-0-	31 1	434 2	N		32	26 1		32
						35 9							
09	780 N	344	-0-	-436	-0-	24 1	320 2	N		-0-			32
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	89 1	1142 2	N		14			46
						15 9							
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	31 1	373 2	N		11			57
						12 9							

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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N		33		95
						36 9						
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N		16		111
						18 9						
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N		20		131
						22 9						
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	7 2	N		5		136
						6 9						
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	5 2	N		-0-		136
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	3 2	N		2		138
						2 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		67	RRCID ->	186793	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9142 - 9588
06	3570 X	2828	-0-	-742	-0-	2793 2	35 9	Y		32	32 1	12
07	3627 X	1957	-0-	-1670	-0-	1931 2	26 9	Y		24	25 1	11
08	3627 X	2832	-0-	-795	-0-	2802 2	30 9	Y		27	24 1	14
09	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2570 2	18 9	Y		16	16 1	14
10	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2840 2	30 9	Y		27	33 1	8
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2831 2	31 9	Y		28	22 1	14

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		198	RRCID ->	186881	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10286 - 10922
06	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	3139 2	1 9	Y		1	2 1	1
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3445 2	1 9	Y		1	2 1	-0-
08	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3375 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
09	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	3213 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
10	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3209 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
11	3270 X	2988	-0-	-282	-0-	2986 2	2 9	Y		2	2 1	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782						
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	577	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	526	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	501	2	6	9	Y	5	4	1		1
-----															
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270						
06	2370 N	2239	-0-	-131	-0-	108	1	2131	2	N	-0-				-0-
07	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	119	1	2200	2	N	-0-				-0-
08	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	86	1	1976	2	N	-0-				-0-
09	2250 N	1632	-0-	-618	-0-	80	1	1552	2	N	-0-				-0-
10	2325 N	1799	-0-	-526	-0-	81	1	1718	2	N	-0-				-0-
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	65	1	1655	2	N	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773						
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211						
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	Y	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	35	1	146	2	Y	-0-				-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-				-0-
-----															
FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208						
06	3870 X	3791	-0-	-79	-0-	255	1	3503	2	N	30				61
07	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	215	1	3489	2	N	42				103
08	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	252	1	3513	2	N	39	24	1		118
09	3780 X	3670	-0-	-110	-0-	256	1	3379	2	N	32				150
10	3906 X	3536	-0-	-370	-0-	253	1	3244	2	N	35				185
11	3780 X	3412	-0-	-368	-0-	260	1	3099	2	N	48	192	1		41

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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-	23 1	431 2	N	37	37	1	37	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	41 9	411 2	N	48	34	1	51	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	N	29	34	1	46	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	53 9	358 2	N	49	51	1	44	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	N	42	34	1	52	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 9	319 2	N	34	47	1	39	
						16 1							
						37 9							

-----  
 WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170  
 -----

06	90 N	78	-0-	-12	-0-	17 1	61 2	N	-0-			18
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	18 1	57 2	N	-0-			18
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	16 1	69 2	N	-0-			18
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	18 1	68 2	N	-0-			18
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	101 2	N	-0-			18
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	77 1	325 2	N	-0-			18

-----  
 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641  
 -----

06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	208 2	Y	88	122	1	115
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	97 9	176 2	Y	103	115	1	103
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	22 1	128 2	Y	54	111	1	46
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	113 9	206 2	Y	-0-			46
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	225 2	Y	117	121	1	42
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	54 1	210 2	Y	121			163
						129 9						
						82 1						
						133 9						

-----  
 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002  
 -----

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	21 1	131 2	Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17 1	102 2	Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22 1	92 2	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	41 1	103 2	Y	-0-			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
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	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	12	29
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	13	9	625	2	N	8	37
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	30	1	596	2	N	7	44
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	8	9	497	2	N	-0-	44
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	25	1	603	2	N	-0-	44
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	30	1	501	2	N	-0-	44
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	25	1	501	2	N	-0-	44
-----												
MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	58
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	58
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-	58
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-	58
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-	58
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-	58
-----												
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228			
06	7342 X	2637	-0-	-4705	-0-	127	1	2510	2	N	-0-	40
07	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	131	1	2416	2	N	-0-	40
08	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	64	1	1468	2	N	2	42
09	2640 X	908	-0-	-1732	-0-	2	9	863	2	N	-0-	42
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	2	N	2	44
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	137	1	2962	2	N	3	47
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	3	47
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3	9	2962	2	N	3	47
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	63	-0-	-247	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	17	1	110	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	5	1	28	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	26	1	66	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALLEY		WELL #: 16		RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220			
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	94	1	1498	2	Y	4	23
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	4	9	1636	2	Y	5	25
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	8	21
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	6	9	1473	2	Y	11	29
10	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	101	1	1535	2	Y	7	30
*11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	8	9	1585	2	Y	8	17
*11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	99	1	1585	2	Y	8	17
*11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	9	9	1585	2	Y	8	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10212 -	10224		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	270	N	189	-0-	-81	-0-	11	1	177	2	N	1	2	1	-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	1	1	1	-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	199	2	N	1	1	1	-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	2	N	-0-			-0-

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF. 9810 -	9900			
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	246	1	1633	2	Y	11	4	1	28
07	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	256	1	1695	2	Y	9	12	1	25
08	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	229	1	1550	2	Y	10	7	1	28
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	268	1	1712	2	Y	16	13	1	31
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	252	1	1617	2	Y	11	19	1	23
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	262	1	1744	2	Y	19	13	1	29

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9498 -	10440			
06	2460	X	2036	-0-	-424	-0-	119	1	1900	2	Y	15	9	1	61
07	2759	X	1923	-0-	-836	-0-	109	1	1802	2	Y	11	60	1	12
08	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	95	1	1604	2	Y	8	4	1	16
09	2640	X	1880	-0-	-760	-0-	116	1	1758	2	Y	5	6	1	15
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	180	1	2731	2	Y	12	9	1	18
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	215	1	3430	2	Y	29	5	1	42



-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	229	1	3651	2	Y	29	48	1	12
						32	9							
07	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	242	1	4013	2	Y	24	10	1	26
						26	9							
08	4681 X	3129	-0-	-1552	-0-	173	1	2913	2	Y	39	40	1	25
						43	9							
09	4470 X	1891	-0-	-2579	-0-	116	1	1755	2	Y	18	7	1	36
						20	9							
10	4557 X	3661	-0-	-896	-0-	224	1	3394	2	Y	39	39	1	36
						43	9							
*11	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	279	1	4468	2	Y	82	108	1	10
						90	9							
-----														
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899														
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	1	2	1	24
						1	9							
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	29	1	487	2	N	1	1	1	24
						1	9							
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	1	1	1	24
						1	9							
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	30	1	461	2	N	1	1	1	24
						1	9							
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	32	1	485	2	N	1	1	1	24
						1	9							
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	27	1	428	2	N	1			25
						1	9							
-----														
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370														
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	4	5	1	12
						4	9							
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	4	3	1	13
						4	9							
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	6	9	1	10
						7	9							
09	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	69	1	1040	2	Y	8	3	1	15
						9	9							
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	5	4	1	16
						6	9							
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	Y	7	16	1	7
						8	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280														
06	690 N	536	-0-	-154	-0-	530	2	6	9	Y	5	8	1	1
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	625	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	7	1	2
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	474	2	8	9	Y	7	7	1	2
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479	2	8	9	Y	7	8	1	1
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7	6	1	2
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944														
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	14	1	10
07	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1320	2	13	9	Y	12	11	1	11
08	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1212	2	14	9	Y	13	11	1	13
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1240	2	8	9	Y	7	8	1	12
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1242	2	14	9	Y	13	16	1	9
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	11	1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		7	RRCID -> 195321		COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10350	- 12001
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	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	93 1	1485 2	N	4	6 1		5
07	1581 N	1133	-0-	-448	-0-	4 9	1067 2	N	2	3 1		4
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	64 1	1652 2	N	4	2 1		6
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	2 9	1437 2	N	3	3 1		6
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	98 1	1469 2	N	4	6 1		4
*11	1710 N	1358	-0-	-352	-0-	95 1	1245 2	N	32	2 1		34
						3 9						
						97 1						
						78 1						
						35 9						
-----												
ALLEY		WELL #:		19	RRCID -> 195419		COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9852	- 9902
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	59 1	940 2	Y	3	2 1		12
07	1147 N	859	-0-	-288	-0-	3 9	808 2	Y	2	3 1		11
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49 1	1021 2	Y	5	8 1		8
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	2 9	830 2	Y	6	3 1		11
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	60 1	807 2	Y	4	4 1		11
11	1050 N	834	-0-	-216	-0-	6 9	781 2	Y	4	11 1		4
						55 1						
						7 9						
						53 1						
						4 9						
						49 1						
						4 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID -> 195642		COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10030	- 11117
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	48 1	1085 2	Y	3	4 1		4
07	1302 N	958	-0-	-344	-0-	3 9	916 2	Y	2	3 1		3
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	40 1	1149 2	Y	3	2 1		4
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51 1	1150 2	Y	3	3 1		4
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3 9	1199 2	Y	3	4 1		3
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	51 1	1166 2	Y	2	2 1		3
						3 9						
						55 1						
						3 9						
						56 1						
						2 9						
-----												
LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID -> 196641		COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8908	- 10034
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7 1	125 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	518 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	108 1	2466 2	Y	7	7 1	13
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	141 1	3198 2	Y	6	6 1	13
08	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	127 1	2861 2	Y	8	4 1	17
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	128 1	2923 2	Y	7	8 1	16
10	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	130 1	2849 2	Y	8	10 1	14
*11	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	129 1	2668 2	Y	4	5 1	13

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242		
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	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	111 1	1765 2	Y	14	7 1	60
07	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	110 1	1822 2	Y	11	51 1	20
08	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	107 1	1802 2	Y	8	4 1	24
09	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	108 1	1641 2	Y	4	5 1	23
10	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	114 1	1721 2	Y	7	6 1	24
*11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	108 1	1731 2	Y	14	3 1	35

CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
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	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	67 1	1277 2	N	2		168
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70 1	1344 2	N	-0-		168
08	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	64 1	1281 2	N	-0-		168
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	63 1	1237 2	N	5		173
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	67 1	1341 2	N	-0-		173
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	67 1	1360 2	N	13		186

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
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	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	366 1	2432 2	Y	12	5 1	44
07	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	371 1	2458 2	Y	10	15 1	39
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	384 1	2596 2	Y	12	8 1	43
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	401 1	2556 2	Y	18	16 1	45
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	420 1	2698 2	Y	12	23 1	34
11	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	386 1	2568 2	Y	22	15 1	41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1331 2	19 9	Y	17	17	16 1		6
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1308 2	14 9	Y	13	13	13 1		6
08	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1259 2	15 9	Y	14	14	13 1		7
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1186 2	9 9	Y	8	8	9 1		6
10	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1126 2	15 9	Y	14	14	17 1		3
11	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1132 2	17 9	Y	15	15	12 1		6

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550				
06	3000 N	2453	-0-	-547	3070	189 1	2241 2	Y	21				96
07	3100 N	2494	-0-	-606	2464	160 1	2333 2	Y	1	72	1		25
08	3100 N	2380	-0-	-720	1744	109 1	2258 2	Y	12				37
09	3000 N	2094	-0-	-906	838	13 9	2007 2	Y	11				48
10	3100 N	2385	-0-	-715	123	75 1	2226 2	Y	5				53
11	2455 N	2332	-0-	-123	-0-	12 9	2163 2	Y	12				65

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637				
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	521 2	N	-0-				-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	537 2	N	-0-				-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29 1	592 2	N	-0-				-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	22 1	444 2	N	-0-				-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	21 1	420 2	N	-0-				-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750				
06	870 N	690	-0-	-180	-0-	682 2	8 9	Y	7	11	1		-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519 2	6 9	Y	5	5	1		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1088 2	14 9	Y	13	9	1		4
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998 2	11 9	Y	10	10	1		4
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10	11	1		3
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170 2	11 9	Y	10	9	1		4

DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236				
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42 1	804 2	N	2				100
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	N	-0-				100
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51 1	1024 2	N	3				103
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3 9	850 2	N	-0-				103
10	992 N	777	-0-	-215	-0-	43 1	738 2	N	2				105
11	1050 N	699	-0-	-351	-0-	37 1	663 2	N	3				108



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241					
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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	432	2	51	9	Y	46	63	1	-0-
07	558 X	476	-0-	-82	-0-	439	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
08	589 X	486	-0-	-103	-0-	394	2	92	9	Y	84	59	1	25
09	570 X	519	-0-	-51	-0-	452	2	67	9	Y	61	61	1	25
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	563	2	70	9	Y	64	71	1	18
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	416	2	70	9	Y	64	59	1	23
-----														
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350					
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	Y	3	2	1	12
07	1116 N	972	-0-	-144	-0-	55	1	914	2	Y	3	2	1	13
08	961 N	364	-0-	-597	-0-	20	1	342	2	Y	2	5	1	10
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	43	1	655	2	Y	5	2	1	13
10	961 N	860	-0-	-101	-0-	53	1	804	2	Y	3	3	1	13
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	14	1	228	2	Y	1	8	1	6
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236					
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	951	2	8	9	Y	7	12	1	-0-
07	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1001	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	9	1	4
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	Y	10	10	1	4
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	Y	10	11	1	3
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	912	2	11	9	Y	10	9	1	4
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060					
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	7	1	7
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	5	1	7
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	22	2	7	9	Y	6	5	1	8
09	750 N	375	-0-	-375	-0-	372	2	3	9	Y	3	3	1	8
10	775 N	561	-0-	-214	-0-	554	2	7	9	Y	6	7	1	7
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6	5	1	8
-----														
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836					
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-	82
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	82
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	82
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	82
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	82
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	82
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387			
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	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9	Y	2	5 1	-0-
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	248 N	6	-0-	-242	-0-	2 2	4 9	Y	4	3 1	1
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	262 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184 2	3 9	Y	3	3 1	1
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479			
06	9270 X	8286	-0-	-984	-0-	8191 2	95 9	Y	86	81 1	33
07	9579 X	8368	-0-	-1211	-0-	8295 2	73 9	Y	66	65 1	34
08	9579 X	8360	-0-	-1219	-0-	8277 2	83 9	Y	75	66 1	43
09	8760 X	8096	-0-	-664	-0-	8049 2	47 9	Y	43	44 1	42
10	9052 X	7898	-0-	-1154	-0-	7818 2	80 9	Y	73	88 1	27
11	8280 X	7408	-0-	-872	-0-	7323 2	85 9	Y	77	61 1	43
-----											
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072			
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-
-----											
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-
-----											
CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		40
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
-----											
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

06	570 N	568	-0-	-2	-0-	48	1	492	2	N	25			104
						28	9							
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	514	2	N	48			152
						53	9							
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	67	1	431	2	N	20			172
						22	9							
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	73	1	429	2	N	57	189	1	40
						63	9							
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	103	1	433	2	N	39			79
						43	9							
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	167	1	426	2	N	31			110
						34	9							

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

06	210 N	140	-0-	-70	-0-	6	1	91	2	N	39			180
						43	9							
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	14	170	1	24
						15	9							
08	3100 N	6433	-0-	3333	3333	355	1	6001	2	N	70	6	1	88
						77	9							
09	3000 N	4613	-0-	1613	4946	283	1	4286	2	N	40	10	1	118
						44	9							
10	3100 N	3388	-0-	288	5234	209	1	3159	2	N	18	12	1	124
						20	9							
*11	7580 X	2346	-0-	-5234	-0-	138	1	2204	2	N	4	5	1	123
						4	9							

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-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 #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	191	1	3626	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	192	1	3679	2	Y	8	6	1	4
						9	9							
08	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	184	1	3693	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
09	3840 X	3656	-0-	-184	-0-	176	1	3471	2	Y	8	6	1	6
						9	9							
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	190	1	3823	2	Y	4	3	1	7
						4	9							
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	182	1	3699	2	Y	11	9	1	9
						12	9							



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060						
M	O	GAS	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	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18	17	1	4
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1951	2	14	9	Y	13	13	1	4
08	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1837	2	17	9	Y	15	13	1	6
09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1	6
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1807	2	17	9	Y	15	18	1	3
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1873	2	18	9	Y	16	12	1	7
-----														
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970						
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1	2
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	325	2	3	9	Y	3	3	1	2
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	3	1	2
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	210	2	4	9	Y	4	4	1	2
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	3	1	3
-----														
EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870						
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	180	1	2140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	2222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	105	1	2183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	146	1	2118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776						
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	48
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-	-0-	-0-	48
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	48
09	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	54	1	1433	2	N	-0-	-0-	-0-	48
10	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	112	1	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	48
11	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	99	1	1381	2	N	-0-	-0-	-0-	48
-----														
EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867						
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	78	1	1184	2	N	3	3	1		25
							3								
							9								
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	1	1	1		25
							1								
							9								
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	1				26
							1								
							9								
-----															
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966							
06	1800 N	1101	-0-	-699	-0-	46	1	1052	2	Y	3	2	1		4
							3								
							9								
07	1705 N	750	-0-	-955	-0-	32	1	717	2	Y	1	3	1		2
							1								
							9								
08	1643 N	671	-0-	-972	-0-	29	1	640	2	Y	2	2	1		2
							2								
							9								
09	1110 N	661	-0-	-449	-0-	28	1	632	2	Y	1	2	1		1
							1								
							9								
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	2	3	1		-0-
							2								
							9								
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	1	1	1		-0-
							1								
							9								
-----															
FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668							
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	N	19				86
							21								
							9								
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	2	N	-0-				86
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	108	1	1511	2	N	20	21	1		85
							22								
							9								
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1459	2	N	18				103
							20								
							9								
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	2	N	16				119
							18								
							9								
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	113	1	1352	2	N	6				125
							7								
							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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716								
06	2970 X	2667	-0-	-303	-0-	157	1	2502	2	N	7	8	1			22
07	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	167	1	2763	2	N	5	7	1			20
08	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	152	1	2565	2	N	7	4	1			23
09	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	146	1	2218	2	N	5	6	1			22
10	3162 X	2490	-0-	-672	-0-	154	1	2328	2	N	7	8	1			21
*11	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	155	1	2480	2	N	4	4	1			21
-----																
BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760								
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	127	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	132	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	142	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	126	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	2	Y	-0-					-0-
-----																
BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674								
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	710	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	731	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	708	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	656	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2924	-0-	-46	-0-	699	1	2225	2	Y	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223								
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-
-----																
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 (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 -	8392	
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	2490 X	1479	-0-	-1011	-0-	133	1	1346	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	1334	-0-	-1177	-0-	150	1	1184	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	173	-0-	-2338	-0-	23	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	9	-0-	-1461	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	9	-0-	-1324	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 -	10948	
06	3420 X	3143	-0-	-277	-0-	3114	2	29	9	Y	26	41	1	1
07	3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3210	2	21	9	Y	19	20	1	-0-
08	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	3247	2	52	9	Y	47	33	1	14
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-	3236	2	39	9	Y	35	35	1	14
10	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2819	2	40	9	Y	36	40	1	10
11	3180 X	2736	-0-	-444	-0-	2696	2	40	9	Y	36	33	1	13

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 -	8528	
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 -	10626	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	Y	10	15	1	-0-
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	877	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	21	9	Y	19	13	1	6
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	13	1	7
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	16	1	5
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	812	2	15	9	Y	14	13	1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		238	RRCID ->	254581	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9575 -	10782	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	13	1	1
07	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1059	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
08	1209 N	991	-0-	-218	-0-	973	2	18	9	Y	16	11	1	5
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	Y	12	12	1	5
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	13	1	4
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	795	2	13	9	Y	12	11	1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		241	RRCID ->	255655	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10411 -	10537	
06	1110 N	889	-0-	-221	-0-	875	2	14	9	Y	13	21	1	1
07	1767 N	1389	-0-	-378	-0-	1378	2	11	9	Y	10	11	1	-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1601	2	26	9	Y	24	17	1	7
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1074	2	20	9	Y	18	18	1	7
10	1395 N	754	-0-	-641	-0-	734	2	20	9	Y	18	20	1	5
11	1560 N	495	-0-	-1065	-0-	475	2	20	9	Y	18	17	1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		218	RRCID ->	257019	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	10086 -	10549	
06	4380 X	3899	-0-	-481	-0-	3862	2	37	9	Y	34	52	1	1
07	4619 X	4228	-0-	-391	-0-	4200	2	28	9	Y	25	26	1	-0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4718	2	67	9	Y	61	43	1	18
09	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7733	2	50	9	Y	45	45	1	18
10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6119	2	52	9	Y	47	52	1	13
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4979	2	52	9	Y	47	43	1	17

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

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		396 N	396	-0-	-0-	-0-	371	2	25	9	Y	23	32	1	-0-	
07		558 X	283	-0-	-275	-0-	264	2	19	9	Y	17	17	1	-0-	
08		558 X	410	-0-	-148	-0-	364	2	46	9	Y	42	30	1	12	
09		540 X	234	-0-	-306	-0-	200	2	34	9	Y	31	31	1	12	
10		403 X	314	-0-	-89	-0-	278	2	36	9	Y	33	36	1	9	
11		390 X	154	-0-	-236	-0-	119	2	35	9	Y	32	30	1	11	

-----  
 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 C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

06		180 N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-				7
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-				7
08		155 N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-				7
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				7
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	2	N	-0-				7
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-				7

-----  
 VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

06		120 N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	2	N	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-				-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-				-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-				-0-

-----  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K&H 1647 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	14B2 EXT	57	-0-	57	57	7	1	50	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	64	-0-	64	121	14	1	50	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	85	-0-	85	206	22	1	63	3	N	-0-	-0-
09	211 X	5	-0-	-206	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
-----												
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372												
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	182	1	1386	3	Y	4	20
07	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	339	1	1159	3	Y	-0-	20
08	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	364	1	1056	3	Y	-0-	20
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	404	1	1121	3	Y	-0-	20
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	459	1	1234	3	Y	1	21
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	460	1	1052	3	Y	2	23
						2	9					
-----												
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548												
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	217	1	1647	3	Y	4	20
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	248	1	847	3	Y	-0-	20
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	233	1	677	3	Y	-0-	20
09	1860 N	741	-0-	-1119	-0-	196	1	545	3	Y	-0-	20
10	1085 N	752	-0-	-333	-0-	204	1	547	3	Y	1	21
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	231	1	528	3	Y	1	22
						1	9					
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
*10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	66
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
-----												
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
*10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
-----												
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
*10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	17
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8808 - 8828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----															
OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
*10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-			56
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
-----															
SMITH PRODUCTION INC.		789662			RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871			
BRISCOE B		WELL #:		1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871			
06	4530 X	2868	-0-	-1662	-0-	388	1	2480	2	Y	-0-				11
07	4185 X	2980	-0-	-1205	-0-	546	1	2434	2	Y	-0-				11
08	4092 X	1775	-0-	-2317	-0-	760	1	1015	2	Y	-0-				11
09	2880 X	887	-0-	-1993	-0-	245	1	642	2	Y	-0-				11
10	2976 X	394	-0-	-2582	-0-	394	2			Y	-0-				11
11	2880 X	1664	-0-	-1216	-0-	1664	2			Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996			
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	461	2	Y	4				65
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	448	2	Y	-0-				65
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	411	1	549	2	Y	-0-				65
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	Y	-0-				65
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-				65
11	930 N	163	-0-	-767	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
-----															
TARE RESOURCES, LLC		836026			RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874			
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874			
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	77	1	546	2	N	-0-				27
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	45	1	52	2	N	1				28
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			N	-0-				28
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				28
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	N	1	3	1		26
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	1				27
-----															
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-				38
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1				39



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886
M O	ALLOW CODE	GAS 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	480 N	347	-0-	-133	-0-	68	1	277	2	N	2		26
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	198	1	492	2	N	-0-		26
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	197	1	568	2	N	2	4 1	24
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	165	1	461	2	N	2	6 1	20
10	682 N	365	-0-	-317	-0-	58	1	305	2	N	2	4 1	18
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	147	1	562	2	N	2		20
-----													
CARR				WELL #:	2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248
06	1230 N	629	-0-	-601	-0-	233	1	396	2	N	-0-		50
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	397	1	907	2	N	7		57
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	629	1	689	2	N	-0-		57
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	164	1	782	2	N	9		66
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	699	1	665	2	N	-0-		66
11	1230 N	837	-0-	-393	-0-	401	1	436	2	N	-0-		66
-----													
WINCH				WELL #:	2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396
06	1860 N	817	-0-	-1043	-0-	53	1	754	2	N	9		131
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	68	1	816	2	N	20		151
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2714	2	N	2	65 1	88
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	128	1	2129	2	N	12	25 1	75
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	185	1	668	2	N	7	18 1	64
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	N	24		88
-----													
WINCH				WELL #:	3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434
06	690 N	262	-0-	-428	-0-	95	1	164	2	N	3		44
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	114	1	515	2	N	1		45
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	196	1	985	2	N	1	4 1	42
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	191	1	1096	2	N	4	12 1	34
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	687	2	N	4	8 1	30
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	191	1	934	2	N	5		35

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026  
 BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

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	420 N	285	-0-	-135	-0-	77 1	208 2	N	-0-			1
07	310 N	154	-0-	-156	-0-	18 1	135 2	N	1			2
						1 9						
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			2
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	N	-0-	2 1		-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	310 2	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-

-----  
 CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

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

-----  
 WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

06	570 N	431	-0-	-139	-0-	44 1	386 2	N	1			27
						1 9						
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	154 1	574 2	N	1			28
						1 9						
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84 1	457 2	N	16	5 1		39
						18 9						
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	72 1	408 2	N	6	38 1		7
						7 9						
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	128 1	645 2	N	2	5 1		4
						2 9						
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	163 1	543 2	N	5			9
						6 9						

-----  
 BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

06	390 N	290	-0-	-100	-0-	94 1	195 2	N	1			37
						1 9						
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	197 1	340 2	N	-0-			37
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	197 1	329 2	N	1	3 1		35
						1 9						
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	185 1	305 2	N	2	3 1		34
						2 9						
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	185 1	202 2	N	1	3 1		32
						1 9						
11	480 N	349	-0-	-131	-0-	191 1	157 2	N	1			33
						1 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594				
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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-		11
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-		11
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	1	1 1	11
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-		11
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	5	1	52	2	N	-0-	1 1	10
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	27	2	N	1		11
						1	9						
-----													
WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544				
06	690 N	508	-0-	-182	-0-	54	1	452	2	N	2		16
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	99	1	498	2	N	6		22
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	102	1	534	2	N	7	4 1	25
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	N	3	6 1	22
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	4	6 1	20
11	630 N	517	-0-	-113	-0-	114	1	399	2	N	4		24
						4	9						
-----													
BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186				
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-		13
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	N	-0-		13
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	N	-0-	1 1	12
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-		12
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	13	1	79	2	N	1	1 1	12
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	4	1	32	2	N	-0-		12
						1	9						
-----													
BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532				
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-		-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	2	N	1	1 1	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	2	N	-0-		-0-
						1	9						
-----													
BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643				
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-		15
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-		15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-	1 1	14
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-		14
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		14
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-		14
						1	9						
-----													
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-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026  
 BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	990 N	835	-0-	-155	-0-	94	1	740	2	N	1				15
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	196	1	1104	2	N	2				17
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	197	1	180	2	N	3	9	1		11
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	190	1	1169	2	N	1	2	1		10
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	180	1	845	2	N	3	8	1		5
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	191	1	694	2	N	7				12

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

06	660 N	531	-0-	-129	-0-	65	1	464	2	N	2				18
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	127	1	1216	2	N	31				49
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	N	4	11	1		42
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	N	5	3	1		44
10	1147 N	349	-0-	-798	-0-	25	1	288	2	N	33	66	1		11
11	1110 N	754	-0-	-356	-0-	112	1	639	2	N	3				14

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

06	3180 X	1620	-0-	-1560	-0-	95	1	1515	2	N	9				85
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	199	1	3208	2	N	7				92
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	192	1	3361	2	N	11	27	1		76
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	166	1	2677	2	N	14	28	1		62
10	3286 X	2201	-0-	-1085	-0-	137	1	2054	2	N	9	28	1		43
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	192	1	3064	2	N	16				59

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

06	180 N	85	-0-	-95	-0-	4	1	80	2	N	1				4
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-				4
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-				4
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1		1
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-	1	1		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	80	2	N	1				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026  
 WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	202	-0-	-128	-0-	25	1	176	2	N	1					39
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	N	-0-					39
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	7	3	1			43
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-	39	1			4
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	47	1	266	2	N	1	3	1			2
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	31	1	229	2	N	3					5

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-					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

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	N	7					34
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	186	1	1676	2	N	5					39
08	775 N	524	-0-	-251	-0-	27	1	461	2	N	33	14	1			58
09	750 N	358	-0-	-392	-0-	32	1	324	2	N	2	5	1			55
10	1054 N	326	-0-	-728	-0-	41	1	284	2	N	1	8	1			48
11	510 N	270	-0-	-240	-0-	23	1	245	2	N	2					50

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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					34
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44	1	9	9	N	8					42
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	1	6	9	N	5					47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379		
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-	-0-		Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157		
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-
-----										
VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062		
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-
-----										
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226		
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	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-
-----										
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 2	2 9	Y	2	7
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
11	0 N	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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1	4
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
11	0 N	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	T. A.	14	-0-	14	1060	14 2		Y	-0-	1
07	1072 N	12	-0-	-1060	-0-	12 1		Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		T. A.	25	-0-	25	2031	25 2	Y	-0-		1
07		2053 N	22	-0-	-2031	-0-	22 1	Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11		0 N	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
-----											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		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-
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354			
06		630 N	561	-0-	-69	-0-	92 1	469 2	Y	-0-	152
07		713 N	663	-0-	-50	-0-	96 1	567 2	Y	-0-	152
08		682 N	602	-0-	-80	-0-	98 1	504 2	Y	-0-	152
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	98 1	504 2	Y	-0-	152
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	99 1	512 2	Y	-0-	152
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	82 1	487 2	Y	38	190
-----											
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-		14
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813			
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	95 1	486 2	Y	-0-	49
07		620 N	548	-0-	-72	-0-	80 1	468 2	Y	-0-	49
08		651 N	529	-0-	-122	-0-	86 1	443 2	Y	-0-	49
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	86 1	443 2	Y	-0-	49
10		558 N	467	-0-	-91	-0-	76 1	391 2	Y	-0-	49
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	68 1	404 2	Y	34	83
-----											
37 9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10408	- 10446		
M	ALLOW CODE	GAS 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-

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10247	- 10754		
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	48 1	246 2	Y	-0-			82		
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	56 1	331 2	Y	-0-			82		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	62 1	319 2	Y	-0-			82		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	62 1	319 2	Y	-0-			82		
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	55 1	284 2	Y	-0-			82		
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	44 1	262 2	Y	31			113		
						34 9								

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11230	- 11376
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	51 1	258 2	Y	-0-			10
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	47 1	275 2	Y	-0-			10
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51 1	265 2	Y	-0-			10
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51 1	265 2	Y	-0-			10
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	50 1	260 2	Y	-0-			10
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	43 1	257 2	Y	-0-			10

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-			126

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-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9689	- 9750
06	3570 X	3559	-0-	-11	-0-	563 1	2884 2	Y	102	72 1		502
						112 9						
07	3689 X	3177	-0-	-512	-0-	457 1	2687 2	Y	30			532
						33 9						
08	3689 X	3033	-0-	-656	-0-	487 1	2513 2	Y	30			562
						33 9						
09	3420 X	3033	-0-	-387	-0-	487 1	2513 2	Y	30			592
						33 9						
10	3689 X	2988	-0-	-701	-0-	481 1	2474 2	Y	30			622
						33 9						
*11	3570 X	2781	-0-	-789	-0-	382 1	2258 2	Y	128	68 1		682
						141 9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-					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-			42

LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224						
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	598	1	3062	2	Y	-0-			1081
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	580	1	3415	2	Y	-0-			1081
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	662	1	3416	2	Y	-0-			1081
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	662	1	3416	2	Y	-0-			1081
10	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	641	1	3303	2	Y	-0-			1081
11	3960 X	1724	-0-	-2236	-0-	240	1	1423	2	Y	55			1136
						61	9							

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025						
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	259	2	Y	-0-			37
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	Y	-0-			37
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	2	Y	-0-			37
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	2	Y	-0-			37
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-			37
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	41	1	242	2	Y	-0-			37

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485						
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	189	1	970	2	Y	-0-			486
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	174	1	1027	2	Y	-0-			486
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	197	1	1019	2	Y	-0-			486
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	2	Y	-0-			486
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	199	1	1027	2	Y	-0-			486
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	153	1	904	2	Y	-0-			486

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765						
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	Y	-0-			80
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	2	Y	-0-			80
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	52	1	269	2	Y	-0-			80
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	2	Y	-0-			80
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	54	1	279	2	Y	-0-			80
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	-0-			80

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877						
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	59	1	305	2	Y	-0-			37
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	2	Y	-0-			37
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	Y	-0-			37
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	Y	-0-			37
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	102	1	528	2	Y	-0-			37
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	59	1	347	2	Y	-0-			37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2095	-0-	-905	3007	341	1	1744	2	Y	9			180
07	3100 N	2191	-0-	-909	2098	317	1	1864	2	Y	9			189
08	3100 N	2264	-0-	-836	1262	366	1	1888	2	Y	9			198
09	3000 N	2264	-0-	-736	526	366	1	1888	2	Y	9			207
10	2328 N	1802	-0-	-526	-0-	291	1	1501	2	Y	9			216
11	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	298	1	1764	2	Y	60			276
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	Y	-0-			13
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	76	1	445	2	Y	-0-			13
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84	1	433	2	Y	-0-			13
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84	1	433	2	Y	-0-			13
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	132	1	677	2	Y	-0-			13
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	Y	-0-			13
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529		
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	31	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	49	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	40	-0-	-260	-0-	6	1	34	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	2	Y	-0-			13
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	2	Y	-0-			13
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-			13
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-			13
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	49	1	251	2	Y	-0-			13
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	41	1	245	2	Y	-0-			13
-----														
LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166		
06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	296	1	1513	2	Y	-0-			77
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	249	1	1467	2	Y	-0-			77
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264	1	1363	2	Y	-0-			77
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264	1	1363	2	Y	-0-			77
10	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	275	1	1418	2	Y	-0-			77
11	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	218	1	1290	2	Y	-0-			77
-----														
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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		3000 N	4035	-0-	1035	11905	640	1	3277	2	Y	107	107	1	206
							118	9							
07		15999 X	4094	-0-	-11905	-0-	594	1	3500	2	Y	-0-			206
08		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	684	1	3527	2	Y	94	94	1	206
							103	9							
09		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	684	1	3527	2	Y	101	101	1	206
							111	9							
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3448	2	Y	98	98	1	206
							108	9							
11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	587	1	3472	2	Y	133			339
							146	9							
-----															
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579															
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	95	1	489	2	Y	51	51	1	152
							56	9							
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	93	1	549	2	Y	-0-			152
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-			152
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-			152
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	124	1	641	2	Y	-0-			152
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	96	1	565	2	Y	76	53	1	175
							84	9							
-----															
LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735															
06		660 X	560	-0-	-100	-0-	87	1	444	2	Y	26	26	1	321
							29	9							
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	432	2	Y	-0-			321
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	35	35	1	321
							39	9							
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	27	27	1	321
							30	9							
10		496 N	376	-0-	-120	-0-	55	1	285	2	Y	33	31	1	323
							36	9							
11		570 N	545	-0-	-25	-0-	72	1	427	2	Y	42			365
							46	9							
-----															
LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794															
06		810 N	775	-0-	-35	-0-	122	1	624	2	Y	26	26	1	65
							29	9							
07		806 N	603	-0-	-203	-0-	88	1	515	2	Y	-0-			65
08		775 N	498	-0-	-277	-0-	75	1	388	2	Y	32	32	1	65
							35	9							
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	20	20	1	65
							22	9							
10		589 N	357	-0-	-232	-0-	55	1	281	2	Y	19	21	1	63
							21	9							
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	22			85
							24	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10262 - 11386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 X	316	-0-	-314	-0-		49 1	250 2	Y	15	15	1			193
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-		17 9	306 2	Y	-0-					193
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-		52 1	270 2	Y	17	17	1			193
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-		19 9	270 2	Y	18	18	1			193
10	372 N	331	-0-	-41	-0-		52 1	260 2	Y	19	18	1			194
11	330 N	316	-0-	-14	-0-		20 9	250 2	Y	22					216
							42 1								
							24 9								
-----															
LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820			
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		446 1	2283 2	Y	48	48	1			413
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-		53 9	2340 2	Y	-0-					413
08	2635 X	2513	-0-	-122	-0-		397 1	2105 2	Y	-0-					413
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		408 1	2105 2	Y	-0-					413
10	2883 X	2843	-0-	-40	-0-		408 1	2381 2	Y	-0-					413
*11	2790 X	2700	-0-	-90	-0-		462 1	2233 2	Y	82	58	1			437
							377 1								
							90 9								
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564			
06	780 N	443	-0-	-337	-0-		72 1	371 2	Y	-0-					14
07	589 N	464	-0-	-125	-0-		67 1	397 2	Y	-0-					14
08	589 N	463	-0-	-126	-0-		75 1	388 2	Y	-0-					14
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-		75 1	388 2	Y	-0-					14
10	465 N	456	-0-	-9	-0-		74 1	382 2	Y	-0-					14
11	450 N	277	-0-	-173	-0-		40 1	237 2	Y	-0-					14
-----															
LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984			
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-		101 1	514 2	Y	-0-					13
07	713 N	651	-0-	-62	-0-		95 1	556 2	Y	-0-					13
08	651 N	632	-0-	-19	-0-		103 1	529 2	Y	-0-					13
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-		103 1	529 2	Y	-0-					13
10	651 N	396	-0-	-255	-0-		64 1	332 2	Y	-0-					13
11	600 N	297	-0-	-303	-0-		43 1	254 2	Y	-0-					13
-----															
FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443			
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-		82 1	421 2	Y	-0-					72
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-		82 1	483 2	Y	-0-					72
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-		89 1	462 2	Y	-0-					72
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-		89 1	462 2	Y	-0-					72
10	558 N	536	-0-	-22	-0-		87 1	449 2	Y	-0-					72
11	540 N	466	-0-	-74	-0-		67 1	399 2	Y	-0-					72
-----															
FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409			
06	360 N	308	-0-	-52	-0-		50 1	258 2	Y	-0-					58
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		48 1	281 2	Y	-0-					58
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		54 1	279 2	Y	-0-					58
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		54 1	279 2	Y	-0-					58
10	341 N	316	-0-	-25	-0-		51 1	265 2	Y	-0-					58
11	330 N	313	-0-	-17	-0-		45 1	268 2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623			
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	1200 X	827	-0-	-373	-0-	135 1	692 2	Y	-0-			440
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	145 1	856 2	Y	67	67 1		440
						74 9						
08	1271 X	914	-0-	-357	-0-	148 1	766 2	Y	-0-			440
09	1230 X	914	-0-	-316	-0-	148 1	766 2	Y	-0-			440
10	1271 X	431	-0-	-840	-0-	70 1	361 2	Y	-0-			440
11	1050 X	784	-0-	-266	-0-	104 1	612 2	Y	62			502
						68 9						
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668			
06	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	202 1	1036 2	Y	-0-			657
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	302 1	1780 2	Y	118	118 1		657
						130 9						
08	1364 X	1107	-0-	-257	-0-	180 1	927 2	Y	-0-			657
09	1320 X	1107	-0-	-213	-0-	180 1	927 2	Y	-0-			657
10	2201 X	934	-0-	-1267	-0-	152 1	782 2	Y	-0-			657
11	2130 X	1270	-0-	-860	-0-	171 1	1013 2	Y	78			735
						86 9						
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865			
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	249 1	1275 2	Y	-0-			14
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	223 1	1313 2	Y	-0-			14
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	251 1	1296 2	Y	-0-			14
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	251 1	1296 2	Y	-0-			14
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	258 1	1328 2	Y	-0-			14
11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	179 1	1062 2	Y	-0-			14
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518			
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	114 1	583 2	Y	-0-			21
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	95 1	559 2	Y	-0-			21
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	105 1	541 2	Y	-0-			21
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	105 1	541 2	Y	-0-			21
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	102 1	523 2	Y	-0-			21
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	68 1	401 2	Y	-0-			21
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850			
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	96 1	489 2	Y	-0-			13
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	80 1	469 2	Y	-0-			13
08	651 N	511	-0-	-140	-0-	83 1	428 2	Y	-0-			13
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	83 1	428 2	Y	-0-			13
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	79 1	404 2	Y	-0-			13
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	59 1	352 2	Y	-0-			13
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330			
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	64 1	325 2	Y	-0-			147
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65 1	386 2	Y	-0-			147
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	58 1	299 2	Y	-0-			147
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	58 1	299 2	Y	-0-			147
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	47 1	239 2	Y	-0-			147
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	51 1	299 2	Y	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	T. A.	-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				802845										
				WELL #:	1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10682 - 10714	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VATO (LOBO)				93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC MARTIN, SOPHIE J.				029652										
				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	0 N	355	-0-	355	B	-44796	355	2		N	-0-			1
07	0 N	1092	-0-	1092	B	-43704	1088	2	4	9	N	4	4 1	1
08	0 N	684	-0-	684	B	-43020	684	2			N	-0-		1
09	360 N	1202	-0-	842	B	-42178	1193	2	9	9	N	8	8 1	1
10	930 N	645	-0-	-285	B	-42178	645	2			N	-0-		1
11	660 N	533	-0-	-127	B	-42178	529	2	4	9	N	4	4 1	1

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					CNTY: WEBB					
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-47)				93647 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST				253162										
				WELL #:	24 F	RRCID ->	088801	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7264 - 7276	
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-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS 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-

VIBORAS ( F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

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) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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 FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476		
06	3990 X	2759	-0-	-1231	-0-	190 1 4 4	2565 2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	2163	-0-	-1185	-0-	147 1 3 4	2013 3	Y	-0-	-0-
08	3348 X	2064	-0-	-1284	-0-	208 1 3 4	1853 3	Y	-0-	-0-
09	3240 X	2162	-0-	-1078	-0-	203 1 2 4	1957 3	Y	-0-	-0-
10	2852 X	2154	-0-	-698	-0-	205 1 2 4	1947 3	Y	-0-	-0-
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	295 1 3 4	2537 3	Y	-0-	-0-
-----										
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 #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496		
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 FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1446	-0-	-1554	3762	118 1	1327 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1417	-0-	-1683	2079	118 1	1298 3	Y	-0-	-0-
08	2973 N	894	-0-	-2079	-0-	71 1	823 3	Y	-0-	-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121 1	1423 3	Y	-0-	-0-
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	161 1	1931 3	Y	-0-	-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	175 1	1918 3	Y	-0-	-0-

-----  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

06	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	180 1	2427 2	Y	-0-	-0-
07	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	358 1	4912 3	Y	-0-	-0-
08	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	596 1	5319 3	Y	-0-	-0-
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	656 1	6333 3	Y	-0-	-0-
10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	732 1	6947 3	Y	-0-	-0-
11	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	708 1	6085 3	Y	-0-	-0-

-----  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

06	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	1578 1	17676 2	Y	17	114
07	20821 X	20821	-0-	-0-	-0-	1729 1	19075 3	Y	9	69 1 54
08	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1631 1	18976 3	Y	8	62
09	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1669 1	19554 3	Y	24	86
10	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	1599 1	19124 3	Y	103	71 1 118
11	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	1721 1	18921 3	Y	80	118 1 80

-----  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	385 1	5201 2		Y	4	4 1		1
						8 4	4 9						
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	445 1	6110 3		Y	5	3 1		3
						9 4	6 9						
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	599 1	5345 3		Y	4	6 1		1
						8 4	4 9						
09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	642 1	6201 3		Y	8	7 1		2
						8 4	9 9						
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	604 1	5733 3		Y	5	6 1		1
						8 4	6 9						
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	587 1	5041 3		Y	6	5 1		2
						7 4	7 9						

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-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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 ( 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 (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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	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 ( MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

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-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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 (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-	-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-

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

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	1893	-0-	-1107	3011	152 1 2 4	1705 2 34 9	Y	31		194
07	3100 N	1935	-0-	-1165	1846	159 1 2 4	1757 3 17 9	Y	15	117 1	92
08	3100 N	2052	-0-	-1048	798	161 1 1 4	1875 3 15 9	Y	14		106
09	2744 N	1946	-0-	-798	-0-	149 1 2 4	1751 3 44 9	Y	40		146
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	151 1 5 4	1803 3 196 9	Y	178	120 1	204
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	158 1 4 4	1741 3 151 9	Y	137	204 1	137

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 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	2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	167 1 4 4	2258 2 4 9	Y	4	5 1	1
07	2914 X	2372	-0-	-542 B	-0-	160 1 4 4	2202 3 6 9	Y	5	3 1	3
08	2914 X	2279	-0-	-635 B	-0-	229 1 4 4	2042 3 4 9	Y	4	6 1	1
09	2820 X	2398	-0-	-422 B	-0-	224 1 4 4	2163 3 7 9	Y	6	6 1	1
10	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	243 1 4 4	2303 3 7 9	Y	6	6 1	1
11	2220 N	2074	-0-	-146 B	-0-	215 1 3 4	1850 3 6 9	Y	5	4 1	2

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

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-

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

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	8130	4576	-0-	-3554	7003	375 1 2 4	4199 2	N	-0-		-0-
07	8401	4584	-0-	-3817	3186	381 1 2 4	4201 3	N	-0-		-0-
08	7948 R	4762	-0-	-3186	-0-	377 1 2 4	4383 3	N	-0-		-0-
09	6120 #	4245	-0-	-1875	-0-	334 1 1 4	3910 3	N	-0-		-0-
10	5766 #	3628	-0-	-2138	-0-	280 1 1 4	3347 3	N	-0-		-0-
11	4839 R	4839	-0-	-0-	-0-	403 1 2 4	4434 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-	68		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68		Y	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

06	44700	X	42424	-0-	-2276	-0-	3034 1	38970 2	Y	367	383 1	97
							16 4	404 9				
07	46326	X	46326	-0-	-0-	-0-	3180 1	42700 3	Y	390	252 1	235
							17 4	429 9				
08	44671	X	43664	-0-	-1007	-0-	2179 1	41131 3	Y	307	483 1	59
							16 4	338 9				
09	43230	X	41212	-0-	-2018	-0-	2088 1	38529 3	Y	523	467 1	115
							20 4	575 9				
10	45136	X	39658	-0-	-5478	-0-	2144 1	37046 3	Y	409	442 1	82
							18 4	450 9				
11	43680	X	35620	-0-	-8060	-0-	2019 1	33148 3	Y	398	342 1	138
							15 4	438 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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	317 1	5174 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
07	6448	X	4266	-0-	-2182	-0-	248 1	4017 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
08	6448	X	4775	-0-	-1673	-0-	272 1	4502 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
09	6240	X	5018	-0-	-1222	-0-	278 1	4739 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
10	5673	X	4875	-0-	-798	-0-	270 1	4604 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	308 1	5300 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-

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 #:		21		RRCID -> 164406		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	2534	-0-	-466	8096	146	1	2387	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2476	-0-	-624	7472	144	1	2331	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2787	-0-	-313	7159	158	1	2628	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2499	-0-	-501	6658	138	1	2360	3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2489	-0-	-611	6047	138	1	2350	3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1853	-0-	-1147	4900	102	1	1750	3	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		2520 X	2278	-0-	-242	-0-	131	1	2133	2	Y	12		18
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	158	1	2557	3	Y	28	36 1	10
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2930	3	Y	30	18 1	22
09		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	434	1	7413	3	Y	62	55 1	29
10		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	348	1	5931	3	Y	52	64 1	17
11		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	269	1	4624	3	Y	48	55 1	10
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24		RRCID -> 166830		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900				
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 #:		19		RRCID -> 169448		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408				
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, 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 #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	1850	-0-	-970	-0-	105	1	1708	2	Y	33					56
							1		4							
07	2511 X	2130	-0-	-381	-0-	119	1	1928	3	Y	74	104	1			26
							2		4							
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	152	1	2513	3	Y	92	52	1			66
							2		4							
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	3	Y	59	95	1			30
							2		4							
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2111	3	Y	63	72	1			21
							2		4							
11	2670 X	2228	-0-	-442	-0-	118	1	2027	3	Y	74	80	1			15
							2		4							

-----  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213  
-----

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

-----  
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590  
-----

06	6270 X	6214	-0-	-56	-0-	358	1	5843	2	Y	10					17
							2		4							
07	6479 X	6370	-0-	-109	-0-	369	1	5976	3	Y	21	31	1			7
							2		4							
08	6479 X	6212	-0-	-267	-0-	352	1	5837	3	Y	19	12	1			14
							2		4							
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	351	1	5999	3	Y	18	25	1			7
							2		4							
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	372	1	6350	3	Y	18	19	1			6
							2		4							
11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	347	1	5982	3	Y	19	21	1			4
							2		4							

-----  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036  
-----

06	3150 X	2954	-0-	-196	-0-	167	1	2733	2	Y	47					79
							2		4							
07	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	172	1	2792	3	Y	95	141	1			33
							3		4							
08	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	156	1	2591	3	Y	61	50	1			44
							2		4							
09	3030 X	2774	-0-	-256	-0-	151	1	2573	3	Y	44	85	1			3
							2		4							
10	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	149	1	2540	3	Y	6	7	1			2
							2		4							
11	2970 X	2577	-0-	-393	-0-	141	1	2426	3	Y	7	8	1			1
							2		4							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	4743	-0-	-1947	-0-	273	1	4461	2	Y	6					11
							2		4							
07	6913 X	5071	-0-	-1842	-0-	294	1	4760	3	Y	14	20	1			5
							2		4							
08	6913 X	5763	-0-	-1150	-0-	327	1	5419	3	Y	14	9	1			10
							2		4							
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	365	1	6239	3	Y	14	18	1			6
							2		4							
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	350	1	5978	3	Y	13	15	1			4
							2		4							
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	339	1	5834	3	Y	15	16	1			3
							2		4							

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-					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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10464 - 11362

06	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	509	1	8323	2	Y	12					20
							4		4							
07	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	539	1	8739	3	Y	24	36	1			8
							4		4							
08	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	552	1	9146	3	Y	91	34	1			65
							5		4							
09	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	510	1	8707	3	Y	99	94	1			70
							5		4							
10	9300 X	9260	-0-	-40	-0-	503	1	8585	3	Y	151	171	1			50
							6		4							
11	9420 X	9115	-0-	-305	-0-	489	1	8424	3	Y	179	192	1			37
							5		4							

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-					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-

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-					Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023



OIL AND GAS DIVISION

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	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	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	131	1	2956	3	N	-0-			13
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	74	1	2682	3	N	-0-			13
08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	26	1	1908	3	N	-0-			13
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	231	1	1531	3	N	-0-			13
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	3	N	-0-			13
11	3090 X	1728	-0-	-1362	-0-	113	1	1615	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	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
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032					
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	149	1	3387	3	N	-0-			5
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	118	1	4301	3	N	-0-			5
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	42	1	3085	3	N	-0-			5
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2522	3	N	-0-			5
*10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	N	-0-			5
11	4290 X	2448	-0-	-1842	-0-	160	1	2288	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	* 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-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	0 N	-0-	-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-	-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-
-----																
VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114								
BAILEY-REESE		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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
-----																
BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

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

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168			
M	O	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		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	N	13			85
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	14	9	1601	2	N	3			88
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	N	-0-			88
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3	9	1552	2	N	9			97
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	N	-0-			97
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	N	-0-	80	1	17

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943			
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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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		4290 X	3111	-0-	-1179	-0-	150	1	2904	2	N	52			157
07		4433 X	2653	-0-	-1780	-0-	57	9	2512	2	N	2			159
08		4619 X	520	-0-	-4099	-0-	139	1	494	2	N	-0-			159
09		4470 X	439	-0-	-4031	-0-	2	9	417	2	N	-0-			159
10		4619 X	530	-0-	-4089	-0-	26	1	419	2	N	80			239
11		3120 X	414	-0-	-2706	-0-	22	1	391	2	N	-0-	110	1	129

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	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	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	141 1	2736 2	N	9			41
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	145 1	2620 2	N	-0-			41
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	139 1	2615 2	N	179	98 1		122
09	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	135 1	2513 2	N	60	107 1		75
10	3007 X	2488	-0-	-519	-0-	132 1	2349 2	N	6	72 1		9
11	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	132 1	2284 2	N	39	39 1		9
						43 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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	4 1	81 2	N	-0-			-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	12			12
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 9						12
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	N	-0-			12
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-			12
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-			12
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-			12
						12 1	205 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	N	1					23
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2106	2	N	2					25
08	2604 N	2300	-0-	-304	-0-	116	1	2184	2	N	-0-					25
09	2550 N	2174	-0-	-376	-0-	111	1	2062	2	N	1					26
10	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					26
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	115	1	1978	2	N	-0-					26
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110																
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098																
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	10					40
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1797	2	N	-0-					40
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	99	1	1860	2	N	3					43
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1773	2	N	2					45
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	N	-0-					45
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1587	2	N	-0-					45
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052																
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1768	2	N	1					1
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					1
08	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					1
09	1800 N	1614	-0-	-186	-0-	82	1	1531	2	N	1					2
10	1767 N	1576	-0-	-191	-0-	84	1	1492	2	N	-0-					2
11	1740 N	1469	-0-	-271	-0-	80	1	1389	2	N	-0-					2
-----																
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920																
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	N	5					43
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	4					47
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	5					52
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	65	1	1206	2	N	-0-					52
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	65	1	1154	2	N	1					53
11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 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-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143															
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	N	-0-			-0-
07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1923	2	N	-0-			-0-
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	106	1	1983	2	N	-0-			-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1896	2	N	-0-			-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	-0-			-0-
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	107	1	1853	2	N	-0-			-0-
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164															
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	1	2	1	-0-
07		496 N	387	-0-	-109	-0-	22	1	364	2	N	1	1	1	-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	1			1
09		480 N	419	-0-	-61	-0-	26	1	392	2	N	1	1	1	1
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	1	2	1	-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	N	1			1
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067															
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-
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580															
06		SWR 10	1	-0-	1	31239	1	2			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	31239					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	31239					N	-0-			-0-
09		SWR 10	2	-0-	2	31241	2	2			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	31241					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	31241					N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K & H FEE "1620"		WELL #:		5 C	RRCID -> 113160	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 7856	- 8082			
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	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-
-----												
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 114514	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 11399	PERF. 7777	- 7994			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

-----																	
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//	93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054													
K & H FEE "2042"			WELL #:	3-C	RRCID ->	149325	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7844 - 8162					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-
-----																	
KILLAM MINERAL FEE "601"			WELL #:	3	RRCID ->	152575	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7964					
06		3990 X	3096	-0-	-894	-0-	3084	2	12	9	Y	11	136	1			45
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4121	2	25	9	Y	23					68
08		3906 X	3302	-0-	-604	-0-	3284	2	18	9	Y	16					84
09		3780 X	3591	-0-	-189	-0-	3590	2	1	9	Y	1					85
10		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3759	2			Y	-0-					85
11		4020 X	3046	-0-	-974	-0-	3046	2			Y	-0-	63	1			22
-----																	
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		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10		589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			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		960 N	762	-0-	-198	-0-	762	2			Y	-0-					35
07		775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					35
08		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					35
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					35
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	18	9	Y	16					51
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	768	2	46	9	Y	42	93	1			-0-



VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180													
06	2400 N	1486	-0-	-914	-0-	121	1	1365	2	Y	-0-		4
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	239	1	2411	2	Y	-0-		4
08	2666 N	1566	-0-	-1100	-0-	139	1	1412	2	Y	14		18
						15	9						
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	228	1	1944	2	Y	17		35
						19	9						
10	2635 N	2216	-0-	-419	-0-	362	1	1854	2	Y	-0-		35
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	107	1	1624	2	Y	9		44
						10	9						
-----													
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258													
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-		30
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-		30
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	2			Y	-0-		30
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-		30
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	Y	27		57
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	897	2	69	9	Y	63	120 1	-0-
-----													
K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692													
06	870 N	580	-0-	-290	-0-	580	2			Y	-0-		80
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-		80
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-		80
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-		80
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-		80
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	90 1	-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-

-----  
 VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS 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	930 X	651	-0-	-279	-0-	15	1	619	3	Y	15	23 1	4
						17	9						
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	Y	19	16 1	7
						21	9						
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	3	Y	22	17 1	12
						24	9						
09	660 N	506	-0-	-154	-0-	13	1	479	3	Y	13	17 1	8
						14	9						
10	1054 N	516	-0-	-538	-0-	24	1	467	3	Y	23	18 1	13
						25	9						
11	1050 N	377	-0-	-673	-0-	18	1	336	3	Y	21	27 1	7
						23	9						

-----  
 TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 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-

-----  
 TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985

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-

-----  
 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	2310 X	224	-0-	-2086	-0-	12	1	176	3	Y	33	49 1	9
						36	9						
07	2170 X	1482	-0-	-688	-0-	47	1	1399	3	Y	33	29 1	13
						36	9						
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	8 1	5
09	1110 X	16	-0-	-1094	-0-	2	3	14	9	Y	13	12 1	6
10	1488 X	220	-0-	-1268	-0-	10	1	192	3	Y	16	13 1	9
						18	9						
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	7 1	2

-----  
 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-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276								
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	6	5	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			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-

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905								
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785								
06	19470 X	14895	-0-	-4575	-0-	419	1	13898	3	N	525	700	1			160
07	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	578	9	426	1	N	721	705	1			176
08	19964 X	18786	-0-	-1178	-0-	793	9	440	1	N	700	703	1			173
09	19320 X	14030	-0-	-5290	-0-	770	9	450	1	N	652	521	1			304
10	19964 X	18435	-0-	-1529	-0-	717	9	459	1	N	667	738	1			233
11	18180 X	17575	-0-	-605	-0-	734	9	450	1	N	686	719	1			200
						755	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		
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-		-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020		
06	2580 X	1642	-0-	-938	-0-	1642	2	N	-0-		57
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-		57
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		57
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-		57
10	2666 X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2	N	-0-		57
11	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	2096	2	N	-0-		57

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	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	146	1	990 3	N	-0-	13
07	899 N	796	-0-	-103	-0-	115	1	681 3	N	-0-	13
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	201	1	1003 3	N	-0-	13
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	116	1	547 3	N	-0-	13
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736 3	N	-0-	13
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	152	1	818 3	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	14B DENY	-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	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	190	1	3747 3	N	5	30
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	178	1	3550 3	N	-0-	30
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	186	1	3380 3	N	-0-	30
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3470 3	N	-0-	30
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	180	1	3744 3	N	7	37
11	3330 X	2851	-0-	-479	-0-	131	1	2713 3	N	6	43

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	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-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	1768	-0-	-1232	1275	84	1	1684	3	N	-0-	37
07	3100 N	1988	-0-	-1112	163	95	1	1893	3	N	-0-	37
08	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	91	1	1661	3	N	3	40
09	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	75	1	1542	3	N	-0-	40
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1834	3	N	-0-	40
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	N	-0-	40
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
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-
-----												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2132	3	N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-	-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-	-0-
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	29	1	533	3	N	-0-	-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	3	N	-0-	-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	23	1	402	3	N	-0-	-0-
-----												
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
06	4080 X	3965	-0-	-115	-0-	181	1	3764	3	N	18	86
07	4154 X	3530	-0-	-624	-0-	157	1	3373	3	N	-0-	86
08	4154 X	3580	-0-	-574	-0-	138	1	3442	3	N	-0-	86
09	4020 X	3925	-0-	-95	-0-	191	1	3730	3	N	4	90
10	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	144	1	3782	3	N	-0-	90
11	3960 X	3901	-0-	-59	-0-	167	1	3713	3	N	19	109
-----												
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
06	2220 N	1677	-0-	-543	-0-	77	1	1600	3	N	-0-	56
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	102	1	2216	3	N	-0-	56
08	2356 N	2027	-0-	-329	-0-	87	1	1940	3	N	-0-	56
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	2163	3	N	-0-	56
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	107	1	2228	3	N	22	78
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	102	1	2111	3	N	-0-	78
-----												
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	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-

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MACMAHON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	204752	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6000 - 6014
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1110 N	700	-0-	-410	-0-	700 3		N	-0-		60
07		1333 N	714	-0-	-619	-0-	714 3		N	-0-		60
08		1054 N	325	-0-	-729	-0-	325 3		N	-0-		60
09		690 N	285	-0-	-405	-0-	285 3		N	-0-		60
10		713 N	440	-0-	-273	-0-	440 3		N	-0-		60
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		60

MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	208738	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6399 - 6452
06		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		8
07		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		8
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		8
09		450 X	13	-0-	-437	-0-	13 3		N	-0-		8
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		8
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		8

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		WELL #:		218314	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6203 - 6272
06		570 N	386	-0-	-184	-0-	57 1	329 3	N	-0-		20
07		558 N	431	-0-	-127	-0-	43 1	388 3	N	-0-		20
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	66 1	547 3	N	-0-		20
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	54 1	391 3	N	-0-		20
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	391 3	N	-0-		20
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		20

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		5

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398
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

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 - 6468			
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		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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 - 6325			
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4	3	1	5
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	881	2	3	9	N	3	5	1	3
08	899 N	853	-0-	-46	-0-	850	2	3	9	N	3	3	1	3
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5	5	1	3
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	872	2	3	9	N	3	2	1	4
*11	840 N	821	-0-	-19	-0-	814	2	7	9	N	6	3	1	7

BENAVIDES, R.V.		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714					
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	487	2	3	9	N	3	2	1	3
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	510	2	2	9	N	2	3	1	2
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1	2
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	465	2	3	9	N	3	3	1	2
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1	1	1	2
*11	480 N	465	-0-	-15	-0-	462	2	3	9	N	3	2	1	3

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			61
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			61
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-			61
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			61
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	2			Y	-0-			61
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406			
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018

DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

06	19860 X	13791	-0-	-6069	-0-	464	1	12832	2	Y	450	441	1			322
						495	9									
07	18972 X	12445	-0-	-6527	-0-	450	1	11614	2	Y	346	325	1			343
						381	9									
08	18352 X	12232	-0-	-6120	-0-	451	1	11414	2	Y	334	333	1			344
						367	9									
09	15810 X	11965	-0-	-3845	-0-	450	1	11150	2	Y	332	328	1			348
						365	9									
10	14353 X	12097	-0-	-2256	-0-	478	1	11213	2	Y	369	331	1			386
						406	9									
11	13800 X	9988	-0-	-3812	-0-	435	1	9231	2	Y	293	446	1			233
						322	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	10548 - 10770	
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	2730 X	1616	-0-	-1114	-0-	54 1	1503 2	Y		54	55 1		40
						59 9							
07	2480 X	1850	-0-	-630	-0-	67 1	1726 2	Y		52	45 1		47
						57 9							
08	2201 X	1474	-0-	-727	-0-	54 1	1376 2	Y		40	43 1		44
						44 9							
09	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	87 1	2150 2	Y		65	53 1		56
						72 9							
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	81 1	1901 2	Y		63	55 1		64
						69 9							
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	67 1	1416 2	Y		44	71 1		37
						48 9							

FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10497 - 10548
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	21 1	579 2	N		-0-		48
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	N		-0-		48
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N		-0-		48
09	570 N	100	-0-	-470	-0-	4 1	96 2	N		-0-		48
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	58 2	N		-0-		48
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7500			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7500			N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7500			N		-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7500								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7500			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7500			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7500			N		NO RPT		-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
06	17424	1159	-0-	-16265	-0-	1156 2	3 9	N		3		64
07	22506	-0-	-0-	-22506	-0-			N		-0-		64
08	22506	303	-0-	-22203	-0-	303 2		N		-0-		64
09	21780	-0-	-0-	-21780	-0-			N		-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		64
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N		NO RPT		64

WADE CITY (5300)		//CONT.//		94510 962	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JIM WELLS					
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344										
HLW		WELL #:		1	RRCID ->	295205	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5249 - 5253		
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	14225	5420	-0-	-8805	2918	5367	2	53	9	N	48			202
07	17639	1007	-0-	-16632	-0-	1005	2	2	9	N	2			204
08	17639	-0-	-0-	-17639	-0-					N	1			205
09	17070	750	-0-	-16320	-0-	750	2			N	-0-			205
10	992 N	6132	-0-	5140 B	5140	6128	2	4	9	N	4			209
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	5140					N	NO RPT			209

  

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		
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					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8287 - 8299		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	360 N	38	-0-	-322	-0-	14	1	22	2	Y	2		40
						2	9						
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	2	2	Y	1		41
						1	9						
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-		41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		41
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		41
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		41

  

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	-0-	-0-	-0-	-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

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	65	-0-	-535	-0-	25	1	40	2	N	-0-			170
07	620 N	216	-0-	-404	-0-	87	1	129	2	N	-0-			170
08	620 N	452	-0-	-168	-0-	73	1	379	2	N	-0-			170
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	166	1	334	2	N	-0-			170
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	N	-0-			170
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	279	1	474	2	N	-0-			170

H.A. HENRY UNIT WELL #: RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468  
06 0 NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	1			79
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9							79
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	-0-			79
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-			79
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	58	1	117	2	Y	-0-			79
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	44	1	107	2	Y	-0-			79

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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-					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

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-			-0-
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	1	48	2	N	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251  
06 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021

WESLACO, NORTH (10,200)		//CONT.//		96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318			
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-			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

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			
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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_____ 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU 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-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14776 2	24 9	N	22				81
07	14725 X	12448	-0-	-2277	-0-	12428 2	20 9	N	18				99
08	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14955 2	37 9	N	34				133
09	14790 X	14077	-0-	-713	-0-	14035 2	42 9	N	38				171
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			N	NO RPT				171
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT				171

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9371 - 9400				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450 PERF. N/A				
06	5820 X	4735	-0-	-1085	-0-	4735 3		Y	-0-				851
07	6014 X	5984	-0-	-30	-0-	434 1	5550 3	Y	-0-				851
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1458 1	5790 3	Y	-0-				851
09	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1458 1	5790 3	Y	175	175	1		851
						193 9							
10	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	3291 1	4835 3	Y	-0-				851
11	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	3881 1	4565 3	Y	19				870
						21 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	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				1
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	5190 X	2114	-0-	-3076	-0-	77	1	2016	2	Y	19	65
						21	9					
07	2790 X	646	-0-	-2144	-0-	12	1	617	2	Y	15	80
						17	9					
08	2728 X	105	-0-	-2623	-0-	34	1	69	2	Y	2	82
						2	9					
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	82
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	82
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	82
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784												
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	6
						1	9					
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	6
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	6
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	6
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772												
06	690 X	320	-0-	-370	-0-	12	1	306	2	Y	2	22
						2	9					
07	713 X	228	-0-	-485	-0-	4	1	217	2	Y	6	28
						7	9					
08	589 X	112	-0-	-477	-0-	36	1	74	2	Y	2	30
						2	9					
09	480 X	38	-0-	-442	-0-	31	1	7	2	Y	-0-	30
10	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	1			Y	-0-	30
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	30
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699												
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	10
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	3	1	138	2	Y	4	14
						4	9					
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	14
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	14
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	14
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	14
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748												
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	66	2	Y	1	1
						1	9					
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	1	1	46	2	Y	1	2
						1	9					
08	248 N	24	-0-	-224	-0-	8	1	16	2	Y	-0-	2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2

-----															
WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			2
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	2			4
							2	9							
08		93 N	26	-0-	-67	-0-	9	1	17	2	Y	-0-			4
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
-----															
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163															
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			14
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			14
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	7	1	4	2	Y	-0-			14
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			14
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			14
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			14
-----															
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703															
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			49
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			49
08		93 N	25	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	Y	-0-			49
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			49
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			49
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			49
-----															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
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-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746															
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984															
06		DLQ G-10	523	-0-	523	1076	523	2			Y	-0-			22
07		DLQ G-10	626	-0-	626	1702	626	2			Y	-0-			22
08		DLQ G-10	538	-0-	538	2240	538	2			Y	-0-			22
09		2200 N	493	-0-	-1707	533	493	2			Y	-0-			22
10		947 N	414	-0-	-533	-0-	414	2			Y	-0-			22
11		420 N	148	-0-	-272	-0-	148	2			Y	-0-			22
-----															
PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746												
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID -> 223969	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7842	- 7858							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID -> 225820	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8051	- 8418							
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1121	545 2		Y	-0-		-0-					-0-
07	1774 N	653	-0-	-1121	-0-	653 2		Y	-0-		-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-		-0-					-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		Y	-0-		-0-					-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431 2		Y	-0-		-0-					-0-
11	540 N	154	-0-	-386	-0-	154 2		Y	-0-		-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-					-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-
-----																
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-		-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					42
-----																
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	- 8526							
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-					57
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-					57
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-					57
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-					57
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-		-0-					57
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-					57
-----																
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID -> 229451	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8096	- 8104							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-			N	-0-		-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					27



WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746  
 PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

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

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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	565	-0-	565	1161	565	2			Y	-0-					-0-
07	1837 N	676	-0-	-1161	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					37
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					37
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					37
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					37
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

06	DLQ G-10	562	-0-	562	1156	562	2			Y	-0-					-0-
07	1828 N	672	-0-	-1156	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	159	-0-	-411	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						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-			
-----														
PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966			
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1084	527	2				-0-			
07	1715 N	631	-0-	-1084		631	2				-0-			
08	542 N	542	-0-	-0-		542	2				-0-			
09	540 N	497	-0-	-43		497	2				-0-			
10	620 N	417	-0-	-203		417	2				-0-			
11	510 N	149	-0-	-361		149	2				-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-						86			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86			
-----														
PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274			
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-			
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				-0-			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				-0-			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				-0-			
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2				-0-			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-						-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-			
-----														
WHITE POINT, EAST		96979 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
WHITE POINT MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	286512	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6259 - 6263			
06	25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	24854	2	375	9	N	341	377	1	158
07	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22009	2	245	9	N	223	190	1	191
08	24969 X	24969	-0-	-0-	-0-	24725	2	244	9	N	222	194	1	219
09	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	18461	2	146	9	N	133	196	1	156
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			156
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			156

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

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-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1747	2	220	9	N	200	189	1	156
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1104	2	212	9	N	193			349
08	2046 N	1534	-0-	-512	-0-	1326	2	208	9	N	189	178	1	360
09	1980 N	571	-0-	-1409	-0-	299	2	272	9	N	247			607
10	1302 N	991	-0-	-311	-0-	786	2	205	9	N	186	185	1	608
11	1470 N	242	-0-	-1228	-0-	242	2			N	-0-			608

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144  
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

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

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-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					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	1954 N	1236	-0-	-718	-0-	13	1	1049	2	N	158	142	1	91
						174	9							
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	19	1	1465	2	N	56			147
						62	9							
08	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	16	1	1237	2	N	187	148	1	186
						206	9							
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	N	37	122	1	101
						41	9							
10	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	16	1	1267	2	N	64			165
						70	9							
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	N	189	296	1	58
						208	9							



WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424													
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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	11 4	18 9	N	16			50
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	8 4	13 9	N	12			62
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	10 4	17 9	N	15			77
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	11 4	19 9	N	17			94
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	8 4	13 9	N	12			106
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
-----													
SOUTHCOST PRODUCTION INC 803257													
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811													
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-
-----													
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323													
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 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-
-----													
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304													
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-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-
-----													
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402													
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142													
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-
-----													
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257  
 BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

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

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

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-

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

06	1410 N	1222	-0-	-188 B	-0-	14	1	1151	2	N	52	47	1			30
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	57	9	1820	2	N	19					49
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	21	9	1376	2	N	62	49	1			62
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	17	1	1586	2	N	13	41	1			34
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	68	9	1900	2	N	21					55
*11	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	24	1	1907	2	N	63	99	1			19
						69	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----																
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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. (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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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

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	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-

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-

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

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-

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	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	487 1	586 3	N	386	386 1	154
						425 9					
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	419 1	689 3	N	539	569 1	124
						593 9					
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	409 1	1360 3	N	398	380 1	142
						438 9					
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	492 1	1547 3	N	469	384 1	227
						516 9					
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	425 1	1221 3	N	563	586 1	204
						619 9					
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	391 1	1029 3	N	373	390 1	187
						410 9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760		
COLE G.U.														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	8 1	596 2			N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 1	613 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051		
WILLAMAR COMMUNITY "B"														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861		
CAVAZOS, NICOLAS														
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-
-----														
WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 8		RRCID -> 287957		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 5212 - 5217		
BELL, S.H.														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 7		RRCID -> 152929		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5199 - 5204		
CAVAZOS, NICOLAS														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541	
M	O	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-
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-
BUCY		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.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		778196								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #:	170	RRCID ->	162349	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6264 - 6276	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319								
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		154235														
BUCY		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								
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-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO								
COFFIN		453170														
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		5	-0-	-0-		5 6	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	9 N		9	-0-	-0-		9 6	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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 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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		6	-0-	-0-		6 6	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

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-																
09	14B DENY	NO RPT	-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-

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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-

-----

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

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-

-----

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-	-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-

-----

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-	-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-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 015276	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 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-
-----															
SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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 (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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-	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	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 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23											

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 (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8792 - 8802	
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-

YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	N/A	
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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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

-----

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

-----

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											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	2 M	RRCID ->	015291	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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		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-
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			
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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10

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
-----													
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-
-----													
YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	7927 - 7938	
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
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)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SAMANO "H"		WELL #:		3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	5808 - 5816	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521		PERF. N/A					
-----															
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-
-----															
GARCIA L&L -B-		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961		PERF. 4774 - 4830					
-----															
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-
-----															
YTURRIA (VELA)		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 242322		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 3674 - 3684					
-----															
06	600 N	214	-0-	-386	-0-		214	2		Y	-0-				-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708	2		Y	-0-				-0-
08	837 N	826	-0-	-11	-0-		826	2		Y	-0-				-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	2		Y	-0-				-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		Y	-0-				-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2		Y	-0-				-0-
-----															
YTURRIA (VICKSBURG 4500)		99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 172541		COMPL. DATE 11/00/1964		TOTAL DEPTH 7521		PERF. N/A					
-----															
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)		99549 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
SAMANO		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	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-

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	1178	N	1178	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	1333	N	1280	-0-	-53	198	1	1081	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	1166	N	1166	-0-	-0-	5	1	1159	2	Y	2	1	-0-
						2	9						
09	1170	N	1106	-0-	-64	129	1	975	2	Y	2	1	-0-
						2	9						
10	1271	N	1270	-0-	-1	160	1	1110	2	Y	-0-		-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	183	1	1115	2	Y	1	1	1
						1	9						

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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	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	-0-	-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-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----																
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-	-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-
-----																
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340																
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	345	-0-	345	1179	345	4			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	225	-0-	225	1404	225	4			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1404					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1404					N	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1404					N	NO RPT				-0-
11	1551	X	147	-0-	-1404	-0-	147	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	5430 #	4485	-0-	-945	-0-	503	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	5518 #	4311	-0-	-1207	-0-	516	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	5394 #	4279	-0-	-1115	-0-	521	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4770 #	4118	-0-	-652	-0-	526	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	4650 #	4141	-0-	-509	-0-	514	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	4500 #	3802	-0-	-698	-0-	488	1	3314	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	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2691	-0-	-812	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2995	-0-	-245	-0-	2995	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	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	3180 X	1331	-0-	-1849	-0-	114	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1656	-0-	-1630	-0-	132	1	1524	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	1174	-0-	-2112	-0-	94	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	2070 X	846	-0-	-1224	-0-	66	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1643 X	714	-0-	-929	-0-	55	1	659	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	1030	-0-	-560	-0-	84	1	946	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	STATUS	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-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6				126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	0 N	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	5520 X	5329	-0-	-191	-0-	-0-	239	1	5089	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5704 X	5505	-0-	-199	-0-	-0-	245	1	5259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	5704 X	5535	-0-	-169	-0-	-0-	242	1	5291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	5550 X	5431	-0-	-119	-0-	-0-	211	1	5219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5518 X	5491	-0-	-27	-0-	-0-	191	1	5299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5370 X	4975	-0-	-395	-0-	-0-	159	1	4815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 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-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	3930 X	1980	-0-	-1950	-0-	1980	2				-0-
07	3658 X	2718	-0-	-940	-0-	2718	3				-0-
08	3658 X	2340	-0-	-1318	-0-	2340	3				-0-
09	3300 X	2622	-0-	-678	-0-	2622	3				-0-
10	2728 X	2460	-0-	-268	-0-	2460	3				-0-
11	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	2499	3				-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1 4	Y		-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1 4	Y		-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1 4	Y		-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1 4	Y		-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1 4	Y		-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	155	1	1855 3	Y		-0-
						1	4				
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A
06	10740 X	10416	-0-	-324	-0-	468	1	9947 2	Y		-0-
						1	4				
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	473	1	10147 3	Y		-0-
						2	4				
08	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	485	1	10611 3	Y		-0-
						2	4				
09	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	388	1	9613 3	Y		-0-
						1	4				
10	9641 X	9165	-0-	-476	-0-	319	1	8845 3	Y		-0-
						1	4				
11	9330 X	8454	-0-	-876	-0-	270	1	8183 3	Y		-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		LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
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	AMT	CODE	BALANCE		
06	14460 X	11874	-0-	-2586	-0-	11787	3	87	9	N	79	164	1	85
07	14942 X	12384	-0-	-2558	-0-	12275	3	109	9	N	99			184
08	14322 X	11233	-0-	-3089	-0-	11158	3	75	9	N	68	175	1	77
09	12750 X	11595	-0-	-1155	-0-	11489	3	106	9	N	96			173
10	13175 X	12339	-0-	-836	-0-	12233	3	106	9	N	96	177	1	92
11	10930 X	10580	-0-	-350	-0-	10413	3	167	9	N	152			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/ZONE 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	30300 X	23287	-0-	-7013	-0-	22938	3	349	9	Y	317	350	1	28
07	31310 X	18409	-0-	-12901	-0-	18144	3	265	9	Y	241	234	1	35
08	31310 X	9410	-0-	-21900	-0-	9285	3	125	9	Y	114	126	1	23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	T. A.		-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	24510 X	292	-0-	-24218	-0-	288	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	23839 X	99	-0-	-23740	-0-	99	3			Y	-0-	1	1	-0-
08	31 X		-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #: 1109 C		RRCID -> 076009		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6677 - 6750		
06	45840 X	39110	-0-	-6730	-0-	38503	3	607	9	Y	552	587	1	46
07	45074 X	37985	-0-	-7089	-0-	37425	3	560	9	Y	509	482	1	73
08	41633 X	29257	-0-	-12376	-0-	28828	3	429	9	Y	390	391	1	72
09	DLQ G-10	36662	-0-	36662	36662	36060	3	602	9	Y	547	563	1	56
10	DLQ G-10	31527	-0-	31527	68189	30962	3	565	9	Y	514	529	1	41
11	95621 X	27432	-0-	-68189	-0-	26940	3	492	9	Y	447	454	1	34

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	36000 X	864	-0-	-35136	-0-	864	3			Y	-0-					43
07	35154 X	-0-	-0-	-35154	-0-					Y	-0-					43
08	25854 X	4836	-0-	-21018	-0-	4799	3	37	9	Y	34	65	1			12
09	DLQ G-10	6161	-0-	6161	6161	6060	3	101	9	Y	92	95	1			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6161					Y	-0-					9
*11	6161 X	-0-	-0-	-6161	-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	45510 X	40119	-0-	-5391	-0-	39481	3	638	9	Y	580	602	1			47
07	47027 X	40009	-0-	-7018	-0-	39417	3	592	9	Y	538	508	1			77
08	47027 X	43436	-0-	-3591	-0-	42766	3	670	9	Y	609	579	1			107
09	DLQ G-10	39464	-0-	39464	39464	38839	3	625	9	Y	568	614	1			61
10	DLQ G-10	35797	-0-	35797	75261	35153	3	644	9	Y	585	600	1			46
11	113232 X	37971	-0-	-75261	-0-	37268	3	703	9	Y	639	629	1			56

-----

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	O	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-	
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		30	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		30	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
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-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-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							
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030
06	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-		3
07	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		3
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	179	N	179	-0-	-0-	53 1	126 2	N	-0-		3



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
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	1050 N	881	-0-	-169	-0-	181	1	700	2	N	-0-					67
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	164	1	792	2	N	-0-					67
08	961 N	815	-0-	-146	-0-	148	1	667	2	N	-0-					67
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	155	1	659	2	N	-0-					67
10	961 N	638	-0-	-323	-0-	121	1	517	2	N	-0-					67
11	780 N	396	-0-	-384	-0-	86	1	310	2	N	-0-					67
-----																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809						
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	214	1	599	2	Y	3					20
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3	9			Y	-0-					20
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					20
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					20
-----																
DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600								
06	300 N	131	-0-	-169	-0-	34	1	96	2	Y	1					24
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	1	9			Y	-0-					24
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					24
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					24
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
-----																
DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278								
06	4320 X	1433	-0-	-2887	-0-	375	1	1051	2	Y	6					127
07	4712 X	67	-0-	-4645	-0-	7	9			Y	-0-					127
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					127
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					127
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					127
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					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	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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

06	3000 N	7834	-0-	4834	16011	7788	2	46	9	Y	42					70
07	23637 X	7626	-0-	-16011	-0-	7626	2			Y	-0-					70
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	63	1			11
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4					15
10	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7701	2	36	9	Y	33					48
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5220	2	35	9	Y	32					80

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

06	3540 X	1689	-0-	-1851	-0-	1671	2	18	9	Y	16					42
07	3658 X	962	-0-	-2696	-0-	962	2			Y	-0-					42
08	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8326	2	54	9	Y	49	78	1			13
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4082	2	17	9	Y	15					28
10	1736 X	1118	-0-	-618	-0-	1116	2	2	9	Y	2					30
11	8100 X	2283	-0-	-5817	-0-	2279	2	4	9	Y	4					34

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	5			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	811	1	2980	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3502	-0-	-466	-0-	668	1	2834	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3387	-0-	-705	-0-	625	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3632	-0-	-328	-0-	726	1	2906	2	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	838	1	2861	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3218	-0-	-562	-0-	808	1	2410	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

06	1290 N	651	-0-	-639	-0-	139	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	131	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	653	-0-	-525	-0-	120	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	82	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	451	-0-	-231	-0-	102	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	398	-0-	-232	-0-	100	1	298	2	Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	248	1	912	2	Y	1	1	1	5
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	280	1	1187	2	Y	-0-			5
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	228	1	1010	2	Y	1	1	1	5
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	243	1	973	2	Y	1	1	1	5
10	1457 N	919	-0-	-538	-0-	208	1	710	2	Y	1	1	1	5
11	1200 N	769	-0-	-431	-0-	193	1	576	2	Y	-0-			5
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826 - 10000		
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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	89	1	266	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870		
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1003	1	3684	2	Y	4	5	1	30
07	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	749	1	3176	2	Y	5	2	1	33
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	925	1	4090	2	Y	6	10	1	29
09	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	811	1	3245	2	Y	6	5	1	30
10	4557 X	1721	-0-	-2836	-0-	389	1	1326	2	Y	5	5	1	30
11	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	1076	1	3210	2	Y	-0-			30
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042		
06	4110 X	2497	-0-	-1613	-0-	534	1	1963	2	Y	-0-			4
07	4247 X	2373	-0-	-1874	-0-	453	1	1920	2	Y	-0-			4
08	3503 X	2222	-0-	-1281	-0-	410	1	1811	2	Y	1	1	1	4
09	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	411	1	1643	2	Y	-0-			4
10	2666 X	1399	-0-	-1267	-0-	317	1	1082	2	Y	-0-			4
11	2490 X	1386	-0-	-1104	-0-	348	1	1038	2	Y	-0-			4
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994		
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	376	2	Y	8	10	1	5
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	100	1	425	2	Y	10	5	1	10
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	105	1	464	2	Y	12	19	1	3
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	114	1	456	2	Y	12	10	1	5
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	117	1	398	2	Y	10	10	1	5
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	135	1	402	2	Y	-0-			5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920							
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	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	Y	-0-				-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-				-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				-0-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740							
06	4440 X	3648	-0-	-792	-0-	849	1	2774	2	Y	23	26	1		45
07	4030 X	3996	-0-	-34	-0-	861	1	3132	2	Y	3				48
08	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	886	1	2763	2	Y	12				60
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	845	1	2980	2	Y	14	26	1		48
10	3999 X	3450	-0-	-549	-0-	915	1	2528	2	Y	6				54
11	3870 X	3600	-0-	-270	-0-	817	1	2753	2	Y	27	38	1		43

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858							
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	202	1	742	2	Y	1	1	1		3
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	200	1	849	2	Y	-0-				3
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	207	1	915	2	Y	1	2	1		2
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	200	1	801	2	Y	2	1	1		3
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	226	1	772	2	Y	1	1	1		3
11	1080 N	987	-0-	-93	-0-	248	1	739	2	Y	-0-				3

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676							
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	179	1	658	2	Y	-0-				4
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	223	1	948	2	Y	-0-				4
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	188	1	830	2	Y	1	1	1		4
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	Y	-0-				4
10	1178 N	996	-0-	-182	-0-	226	1	770	2	Y	-0-				4
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	243	1	725	2	Y	-0-				4

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220							
06	6000 X	5872	-0-	-128	-0-	47	1	5757	2	Y	62	57	1		40
07	6107 X	5916	-0-	-191	-0-	48	1	5836	2	Y	29				69
08	6107 X	5947	-0-	-160	-0-	34	1	5892	2	Y	19	14	1		74
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5965	2	6	9	Y	5	5	1		74
10	6076 X	5857	-0-	-219	-0-	5850	2	7	9	Y	6	73	1		7
11	5880 X	5595	-0-	-285	-0-	5581	2	14	9	Y	13				29

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		1C	RRCID -> 177633	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10856	- 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 CODE	BALANCE
06		531 N	531	-0-	-0-	4 1	527 2	Y	-0-	-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	4 1	547 2	Y	-0-	-0-	
08		558 N	541	-0-	-17	3 1	538 2	Y	-0-	-0-	
09		540 N	540	-0-	-0-	540 2		Y	-0-	-0-	
10		558 N	543	-0-	-15	543 2		Y	-0-	-0-	
11		536 N	536	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	-0-	

BMT/K&H "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178052	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9584	- 9794		
06	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	909 1	2970 2	Y	128	145 1	27
						141 9					
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	914 1	3324 2	Y	20		47
						22 9					
08	4433 X	4059	-0-	-374	-0-	968 1	3019 2	Y	65		112
						72 9					
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	881 1	3107 2	Y	77	145 1	44
						85 9					
10	4433 X	3558	-0-	-875	-0-	936 1	2585 2	Y	34		78
						37 9					
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	974 1	3259 2	Y	93	134 1	37
						102 9					

BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564		
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	2 1	266 2	Y	18	16 1	5
						20 9					
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	2 1	198 2	Y	8		13
						9 9					
08	310 N	159	-0-	-151	-0-	1 1	151 2	Y	6	4 1	15
						7 9					
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	156 2	1 9	Y	1	1 1	15
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	213 2	1 9	Y	1	3 1	13
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		13

BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10678	- 10960		
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	6 1	780 2	Y	-0-	-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	17 1	2065 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	14389	-0-	11289	11289	81 1	14162 2	Y	133	102 1	31
						146 9					
09	3000 N	5621	-0-	2621	13910	5577 2	44 9	Y	40	36 1	35
10	17605 X	3695	-0-	-13910	-0-	3647 2	48 9	Y	44	78 1	1
11	13920 X	845	-0-	-13075	-0-	839 2	6 9	Y	5		6

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-



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 11632 PERF. 9439 - 9449			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	278	-0-	278	278	2	1	276	2	Y	-0-
09	14B2 EXT	445	-0-	445	723	445	2			Y	-0-
10	738 X	15	-0-	-723	-0-	15	2			Y	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-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-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846			
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	10	1	1263	2	Y	-0-
07	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	11	1	1296	2	Y	-0-
08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	7	1	1291	2	Y	-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			Y	-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #: 4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #: 5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034			
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	7	1	878	2	Y	-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	5	1	878	2	Y	-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10118 - 10162			
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	7	1	837	2	Y	-0-				-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	15	1	1797	2	Y	-0-				-0-
08	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	81	1	14217	2	Y	456	349	1		107
						502	9								
09	24921 X	24921	-0-	-0-	-0-	24774	2	147	9	Y	134	122	1		119
10	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	15134	2	262	9	Y	238	357	1		-0-
11	14310 X	13879	-0-	-431	-0-	13744	2	135	9	Y	123				123
-----															
BMT/K&H		WELL #:		7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10515 - 10526			
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	Y	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-				-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	Y	-0-				-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	-0-				-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10452 - 10502			
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	24	1	2858	2	Y	9	8	1		3
						10	9								
07	2945 X	2124	-0-	-821	-0-	17	1	2103	2	Y	4				7
						4	9								
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	16	1	2727	2	Y	3	2	1		8
						3	9								
09	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	2709	2	1	9	Y	1	1	1		8
10	2976 X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2			Y	-0-	1	1		7
11	2880 X	2295	-0-	-585	-0-	2293	2	2	9	Y	2				9

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	19	1	173	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	14	1	111	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	25	1	100	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	20	1	79	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	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	399	1	1304	2	Y	-0-	-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	376	1	1369	2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	417	1	1300	2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	371	1	1307	2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	452	1	1249	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	363	1	1214	2	Y	-0-	-0-
-----												
BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350				
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	2	1	217	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	2	1	256	2	Y	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	Y	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-	-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-	-0-
-----												
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	85	1	421	2	Y	-0-	11
07	496 N	236	-0-	-260	-0-	23	1	206	2	Y	6	17 1 -0-
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	44	1	344	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	277	-0-	-233	-0-	55	1	222	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	24	1	94	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	50	1	195	2	Y	-0-	-0-
-----												
BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548				
06	4230 X	2243	-0-	-1987	-0-	18	1	2185	2	Y	36	32 1 13
07	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	40	9	3603	2	Y	16	29
08	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	29	1	3713	2	Y	11	8 1 32
09	3810 X	3028	-0-	-782	-0-	18	9					
10	3937 X	2933	-0-	-1004	-0-	21	1	3	9	Y	3	3 1 32
11	3630 X	2386	-0-	-1244	-0-	12	9	2	9	Y	2	4 1 30
						2379	2	7	9	Y	6	36

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10990 - 11214		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	15 1	1819 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16 1	1904 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	11 1	1902 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #:		2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006		
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	2 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	250	-0-	-215	-0-	2 1	248 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	5 1	803 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186 2	3 9	Y	3	3	-0-	-0-	-0-	3
-----														
BMT/K&H		WELL #:		3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #:		1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926		
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	6 1	779 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	7 1	805 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	5 1	800 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780		
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	13 1	1557 2	Y	21	19 1	-0-	-0-	-0-	16
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	23 9	1614 2	Y	10		-0-	-0-	-0-	26
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	13 1	1613 2	Y	6	5 1	-0-	-0-	-0-	27
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	11 9					-0-	-0-	-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	9 1	1648 2	Y	3	2 1	-0-	-0-	-0-	28
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	7 9	1707 2	Y	2	4 1	-0-	-0-	-0-	26
							1617 2	Y	3	9	-0-	-0-	-0-	29

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		5X	RRCID -> 186786	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10510	- 10961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	11 1	1279 2	Y	9	8 1	8
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	10 9	1294 2	Y	4		12
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	11 1	1608 2	Y	3	2 1	13
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	Y	1	1 1	13
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	9 1	1232 2	Y	-0-	1 1	12
11	1560 N	1096	-0-	-464	-0-	3 9	1096 2	Y	-0-		12
-----											
BMT/K&H		WELL #:		1J	RRCID -> 186826	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10394	- 10426		
06	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	25 1	3036 2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	24 1	2955 2	Y	-0-		-0-
08	3844 X	3339	-0-	-505	-0-	19 1	3320 2	Y	-0-		-0-
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-		-0-
10	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	3293 2		Y	-0-		-0-
11	3240 X	2937	-0-	-303	-0-	2935 2	2 9	Y	2		2
-----											
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-
-----											
BMT/K&H		WELL #:		7A	RRCID -> 187359	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10698	- 10763		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	1 1	126 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	1 1	129 2	Y	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #:		3E	RRCID -> 188141	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10428	- 10488		
06	3480 X	1771	-0-	-1709	-0-	14 1	1733 2	Y	22	20 1	6
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	24 9	3377 2	Y	11		17
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	12 9	2650 2	Y	6	5 1	18
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	15 1	2 9	Y	2	2 1	18
10	3534 X	2071	-0-	-1463	-0-	7 9	2 9	Y	2	3 1	17
11	3300 X	2199	-0-	-1101	-0-	2837 2	4 9	Y	4		21

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9004 - 9050		
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		630 N	497	-0-	-133	-0-	218 1	279 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-		-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
11		690 N	493	-0-	-197	-0-	68 1	425 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9852 - 9878		
06		450 N	26	-0-	-424	-0-	6 1	20 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	86 1	365 2	Y	-0-		-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	129 1	517 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	352	-0-	-113	-0-	80 1	272 2	Y	-0-		-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	106 1	316 2	Y	-0-		-0-
-----												
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9162 - 9212		
06		180 N	92	-0-	-88	-0-	40 1	52 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	13 1	82 2	Y	-0-		-0-
-----												
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10512 - 10696		
06		4170 X	3388	-0-	-782	-0-	570 1	2818 2	Y	-0-		111
07		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	557 1	5067 2	Y	41	120 1	32
							45 9					
08		5053 X	3912	-0-	-1141	-0-	445 1	3467 2	Y	-0-		32
09		4890 X	3281	-0-	-1609	-0-	653 1	2628 2	Y	-0-		32
10		5208 X	3491	-0-	-1717	-0-	718 1	2773 2	Y	-0-		32
11		5040 X	3454	-0-	-1586	-0-	699 1	2726 2	Y	26		58
							29 9					
-----												
MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032		PERF.10518 - 10598		
06		1800 N	1774	-0-	-26	-0-	298 1	1476 2	Y	-0-		15
07		1922 N	1809	-0-	-113	-0-	179 1	1623 2	Y	6	18 1	3
							7 9					
08		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	202 1	1577 2	Y	-0-		3
09		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	342 1	1378 2	Y	-0-		3
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	387 1	1494 2	Y	-0-		3
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	404 1	1574 2	Y	13		16
							14 9					
-----												
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10408		
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	24 1	117 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	14 1	128 2	Y	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	25 1	102 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	26 1	100 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	22 1	88 2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
-----																
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717								
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	94	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	61	1	237	2	Y	-0-					-0-
-----																
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979								
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	425	1	1190	2	N	22					122
07	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	328	1	1193	2	N	-0-					122
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	851	1	635	2	N	108	163	1			67
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	119	9			N	-0-					67
10	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	898	1	551	2	N	10					77
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	426	1	1006	2	N	20					97
-----																
MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550								
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	Y	-0-					11
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	25	1	227	2	Y	6	17	1			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	38	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	41	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	44	1	173	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	690 N	611	-0-	-79	-0-	268	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	596	-0-	-365	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	584	-0-	-406	-0-	80	1	504	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	42	1	54	2	Y	-0-					65
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	808	2	151	9	Y	137	88	1			114
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					114
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	94	1			23
10	961 N	69	-0-	-892	-0-	69	2			Y	-0-					23
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	117					140
						129	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

06	2460 X	454	-0-	-2006	-0-	199	1	255	2	Y	-0-					23
07	1891 X	1069	-0-	-822	-0-	917	2	152	9	Y	138	88	1			73
08	1891 X	831	-0-	-1060	-0-	831	2			Y	-0-					73
09	960 X	863	-0-	-97	-0-	861	2	2	9	Y	2	75	1			-0-
10	1054 X	754	-0-	-300	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	1020 X	871	-0-	-149	-0-	102	1	640	2	Y	117					117
						129	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

06	630 N	563	-0-	-67	-0-	247	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	547	-0-	-323	-0-	75	1	472	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

06	1080 N	633	-0-	-447	-0-	277	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
08	1116 X	851	-0-	-265	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	1080 X	473	-0-	-607	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	1116 X	96	-0-	-1020	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	1080 X	53	-0-	-1027	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-